

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 акционерным обществом "Оборонэнерго", г. Москва, 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	АО "Оборонэнерго"	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО "Оборонэнерго"	
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах	Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области	
ОГРН		
ИНН	7704726225	
КПП	526343001	
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма	непубличное акционерное общество	
Юридический адрес	107140, г. Москва, 1-й Красносельский переулок, д.11	
Почтовый адрес	107140, г. Москва, 1-й Красносельский переулок,, 603003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177	
Телефон организации	(831) 272-52-80	
Электронная почта	info@vt.oen.su	
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя	Литвинов Олег Анатольевич - генеральный директор, Варгузин Юрий Петрович - директор филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	
Должность руководителя	генеральный директор, директор филиала	
Официальный сайт в сети «Интернет»	www.oboroneenergo.su	
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	РФ в лице Министерства Обороны РФ
	Сведения о доле, %	-
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	федеральная собственность
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики	Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом ОАО «Оборонэнерго» от 26.12.2018 №315. В соответствии с разделом 4.6.1 учетной политики раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности и государственным контрактам осуществляется на соответствующих статьях расходов счета 20 по всем видам деятельности АО «Оборонэнерго». Общепроизводственные расходы (счет 25) распределяются по видам деятельности и подразделениям пропорционально сумме расходов по виду затрат «Оплата труда». Доля распределения 10,85% . Косвенные общехозяйственные, (счет 26) расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле выручки филиала «Волго-Вятский» в общей выручке Общества (13,43%).	
Плательщик НДС	да	
Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да	
Наличие статуса гарантирующей поставщика	нет	
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации	нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	
Наличие программы комплексного развития	нет	
Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года	Приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024г. № 329-482/24П од утверждена ИП на 2025-2029гг. (в редакции приказа от 05.12.2025г. №329-395/25П/од)	
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года	нет	

Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)	ПАО "Россети Центр и Приволжье" от 12.12.2011г. № 3542	
Наличие договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь	ПАО "ТНС энерго НН" № 0813000 от 15.01.2016г., АО "ВолгаЗЭРГосБыт" № 4330/1/1 от 01.06.2016г	
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видах деятельности	между АО "Оборонэнерго" 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	Гришунина Екатерина Вячеславовна
	Должность исполнителя	8(831) 233-88-55, доб. 126
	Контактный телефон исполнителя	ведущий экономист
	Электронная почта исполнителя	EGrishunina@vt.oen.su
В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ.		
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» (далее по тексту Основы ценообразования)		
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) (далее по тексту МУ 98-э)		
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 Министром 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» (Зарегистрирован 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 "О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию".
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	516-216749/25 (исх. №ВЛГ/030/1097)
	Дата регистрации	30.04.2025г.
	Дополнительные сведения	в 1 том на 294-ти листах и 1-м CD-диске
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	№516-262909/25 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 государственно 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	malahova@rst.kreml.nnov.ru
	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; 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; Малахова Светлана Алексеевна- ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно 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 ППРФ № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов	<table border="1"> <tr> <td>Номер исходящий</td> <td>№516-496747/25 (ОРЕХ), №516-508545/25 (Критерии), №516-519479/25 (уточ пред), №516-541342/25 (амортиз), №516-541341/25 (объемы)</td> </tr> <tr> <td>Дата регистрации</td> <td>от 23.09.2025г., от 29.09.2025г., от 03.10.2025г., от 15.10.2025г., от 15.10.2025г.</td> </tr> <tr> <td>Дополнительные сведения</td> <td>Долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы</td> </tr> </table>	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	Долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы
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	Долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы						
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	<table border="1"> <tr> <td>Номер входящий</td> <td>№516-318046/25 (исх. №ВЛГ/030/1635), №516-447185/25 (исх. №ВЛГ/030/2383), №516-468177/25 (исх. №ВЛГ/030/2496), №516-472190/25 (исх. №ВЛГ/030/2514), №516-503183/25 (исх. №ВЛГ/030/2646), №516-507579/25 (исх. №ВЛГ/030/2671)</td> </tr> <tr> <td>Дата регистрации</td> <td>от 02.07.2025г., от 18.09.2025г., от 30.09.2025г., от 02.10.2025г., от 20.10.2025г., от 21.10.2025г.</td> </tr> <tr> <td>Дополнительные сведения</td> <td></td> </tr> </table>	Номер входящий	№516-318046/25 (исх. №ВЛГ/030/1635), №516-447185/25 (исх. №ВЛГ/030/2383), №516-468177/25 (исх. №ВЛГ/030/2496), №516-472190/25 (исх. №ВЛГ/030/2514), №516-503183/25 (исх. №ВЛГ/030/2646), №516-507579/25 (исх. №ВЛГ/030/2671)	Дата регистрации	от 02.07.2025г., от 18.09.2025г., от 30.09.2025г., от 02.10.2025г., от 20.10.2025г., от 21.10.2025г.	Дополнительные сведения	
Номер входящий	№516-318046/25 (исх. №ВЛГ/030/1635), №516-447185/25 (исх. №ВЛГ/030/2383), №516-468177/25 (исх. №ВЛГ/030/2496), №516-472190/25 (исх. №ВЛГ/030/2514), №516-503183/25 (исх. №ВЛГ/030/2646), №516-507579/25 (исх. №ВЛГ/030/2671)						
Дата регистрации	от 02.07.2025г., от 18.09.2025г., от 30.09.2025г., от 02.10.2025г., от 20.10.2025г., от 21.10.2025г.						
Дополнительные сведения							

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 Кулебаки	с. Саваслейка	22727000120	
2	Городской округ Дзержинск	г. Дзержинск	22721000001	
3	Городской округ Дзержинск	п. Пыра	22721000141	
4	Городской округ Бор	г. Бор	22712000001	
5	Городской округ Бор	п/о Слободское ст.Линда	22712000484	
6	городской округ Арзамас	г. Арзамас	22703000000	
7	Муниципальный округ Володарский	р.п.Юганец	22520000068	
8	Муниципальный округ Володарский	г. Володарск	22520000001	
9	Муниципальный округ Володарский	п.Смолино	22520000059	
10	Муниципальный округ Володарский	п. Новосмолинский	22520000121	
11	Муниципальный округ Володарский	п.Мулино	22520000221	
12	Муниципальный округ Володарский	п. Инженерный	22520000106	
13	Муниципальный округ Володарский	п.Центральный	22520000065	
14	Муниципальный округ Володарский	р.п. Фролицы	22520000062	
15	Муниципальный округ Володарский	п. Красные Ударники	22520000211	
16	Муниципальный округ Дальнеконстантиновский	с.Суроватиха	22530000551	
17	Муниципальный округ Дальнеконстантиновский	р.п. Дальнее Константиново	22530000051	
18	Муниципальный округ Балахнинский	Истомино	22505000226	
19	Муниципальный округ Балахнинский	р.п Б.Козино	22505000053	
20	Муниципальный округ Балахнинский	Березовая пойма	22701000106	
21	Муниципальный округ Богородский	п. Бугры	22530000401	
22	Муниципальный округ Кстовский	п. Дружный	22537000176	
23	Муниципальный округ Кстовский	г. Кстово	22537000001	
24	Муниципальный округ Кстовский	д. Ташлыково	22537000701	
25	Муниципальный округ Городецкий	г. Городец	22528000001	
26	Муниципальный округ Городецкий	д. Кабачево	22528000507	
27	Муниципальный округ Городецкий	д. Пестово	22528000539	
28	Муниципальный округ Уренский	г. Урень	22554000001	
29	Городской округ Семеновский	г. Семенов	22737000001	
30	Городской округ г.Нижний Новгород	г. Нижний новгород	22701000001	

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) АО "Оборонэнерго"		
№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов АО "Оборонэнерго" 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 -директор филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" Варгузин Ю.П., главный бухгалтер филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" Медвечук Ирина Степановна. 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 АО "Оборонэнерго" за 2023 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 АО "Оборонэнерго" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора ООО «Интерком-Аудит» от 26.03.2025г., бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО "Оборонэнерго", 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 АО "Оборонэнерго" 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 АО "Оборонэнерго" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) подтверждена (обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью и подписью) директором филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" Варгузиным Ю.П.
4	АО "Оборонэнерго" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	АО "Оборонэнерго" несет административную ответственность за ведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства 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 АО "Оборонэнерго"
1	2	3	4
1.	В соответствии с абзацем 5 п.1 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства -юридических лиц, права акционера которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации - владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	МВА	181,18
2.	В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, -юридических лиц, права акционера которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, непосредственно соединенными с трансформаторами и иными подстанциями, указанными в п. 1 настоящих Критериев, сумма протяженностей по трассе составляет не менее 15 км , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	1 203,05
	110 кВ и выше;	км	0,00
	35 кВ;	км	44,74
	1 - 20 кВ;	км	362,015
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	796,296
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	x	отсутствует
4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	8-800-222-32-20
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	www.oboronenergo.su

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 (иностранных лиц, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора. Информация представлена письмом вх. №516-216749/25 от 30.04.2025 (иск. №ВЛГ/030/1097 от 29.04.2025)
По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что АО "Оборонэнерго" 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 АО "Оборонэнерго"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	АО "Оборонэнерго" 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, расположенным и используемым 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 АО "Оборонэнерго" не является наибольшей 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	<p>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)</p>	<p>Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше АО "Оборонэнерго" <u>не является наибольшей</u> по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области.</p>
2.3	<p>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;</p>	<p>АО "Оборонэнерго" 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.</p>
2.4	<p>Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением 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).</p>	<p>Оценка данного критерия не проводилась. 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.</p>

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

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

Оценка финансового состояния АО "Оборонэнерго", осуществляющей регулируемую деятельность						
Анализ финансово-хозяйственной деятельности						
№ п/п	Показатель (тыс. руб.)			Истекший 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			12 609 271,00	16 474 244,00	
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии			- 12 586 697,00	- 13 647 721,00	
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии			22 574,00	2 826 523,00	
4	Прочие доходы, всего, в том числе:			582 244,00	1 333 672,00	
4.1	проценты к получению			115 485,00	210 740,00	
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам					
4.3	восстановление прочих оценочных резервов				28 565,00	
5	Прочие расходы, всего, в том числе			- 536 498,00	- 1 338 994,00	
5.1	проценты к уплате			- 7 800,00	- 10 558,00	
5.2	создание резервов по сомнительным долгам					
5.3	создание прочих оценочных резервов					
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии			68 320,00	2 821 201,00	
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии			- 52 815,00	- 931 722,00	
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)					
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии			6 436,00	1 872 972,00	
10	Дополнительные сведения					
Показатели финансового состояния						
№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря	31 декабря	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			Истекшего года (2023г.)	Текущего года (2024г.)		
1	Долг	тыс. руб.	0,00	0,00	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)

2	EBITDA	тыс. руб.	1 741 660,00	5 079 594,00	<p>Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства.</p> <p>Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.</p>	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3	Долг/EBITDA	x			<p>Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение ≤ 3</p>	$(\text{Долгосрочные заемные средства} + \text{Краткосрочные заемные средства}) / (\text{Прибыль до налогообложения} + \text{Проценты к уплате} + \text{Амортизация})$
4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,61700	1,09000	<p>1,5-2 - приемлемый результат;</p> <p>Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы;</p> <p>Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы</p>	$(\text{Оборотные активы} - \text{Дебиторская задолженность более 12 мес.}) / (\text{Краткосрочные обязательства} - \text{Доходы будущих периодов})$
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,449	0,645	<p>0,5 - нормальное значение;</p> <p>0,6-0,7 - оптимально значение.</p> <p>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).</p>	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	0,0472	7,8056	<p>ROE в коммунальном секторе - менее 10%;</p> <p>ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%;</p> <p>ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли</p>	$(\text{Чистая прибыль} / \text{Среднее значение Собственного капитала}) * 100\%$
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	1,07	1,04	<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	2,89	2,88	<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 произведен исходя из отчетных форм Бухгалтерского баланса АО "Оборонэнерго от 31.12.2024г.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования
АО "Оборонэнерго"

Основные технико-экономические показатели

Долгосрочные параметры регулирования АО "Оборонэнерго" 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	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	
	млн. руб	%	%	%	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	88,9390	1	0,75	13,21	-	2,06552	1,30643	1,01880	-	0,50011	0,35460	0,46979	1
2026	x	1	0,75	x	-	2,03453	1,28683	1,00352	-	0,49261	0,34928	0,46274	1
2027	x	1	0,75	x	-	2,00401	1,26753	0,98847	-	0,48522	0,34404	0,45580	1
2028	x	1	0,75	x	-	1,97395	1,24851	0,97364	-	0,47794	0,33888	0,44897	1
2029	x	1	0,75	x	-	1,94434	1,22979	0,95904	-	0,47078	0,33380	0,44223	1

Долгосрочные параметры регулирования АО "Оборонэнерго" 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 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 организаций, 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 завершенного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмом вх. №516-472190/25 от 02.10.2025г. (исх. №ВЛГ/030/2514 от 01.10.2025г.) АО "Оборонэнерго" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершённого долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем заключении) с обосновывающими документами.

Отчет о фактических операционных расходах за период 2020-2024 гг.

Непап	Наименование	Единица измерения	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год						
			Утверждено 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	Утверждено 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	Утверждено 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	Утверждено 2023г.	Факт 2023г.	Отклонение	Утверждено 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	8	9	10	12	13	14	16	17	18	20	21	22
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																	
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 357,73	8 589,85	6 232,12	2 393,76	9 331,03	6 937,27	2 574,11	10 945,99	8 371,88	2 690,76	10 881,42	8 190,66	2 827,03	8 035,73	5 208,70
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.															
			2 260,03	7 922,10	5 662,07	2 294,56	8 686,77	6 392,21	2 467,44	10 373,49	7 906,05	2 579,26	9 651,75	7 072,49	2 709,88	7 584,80	4 874,92
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.															
			97,70	667,75	570,05	99,20	644,26	545,06	106,67	572,50	465,83	111,50	1 229,67	1 118,17	117,15	450,93	333,78
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.															
			35 119,52	33 827,80	-1 291,72	35 656,15	36 522,78	866,63	38 342,59	39 250,98	908,39	43 732,55	39 221,22	- 4 511,33	45 947,31	42 641,08	- 3 306,23
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	28 102,61	13 530,17	-14 572,44	28 532,00	25 259,34	- 3 272,66	30 681,70	23 240,00	- 7 441,70	32 072,10	35 222,52	3 150,42	33 696,34	26 459,04	- 7 237,30
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.															
			19 354,28	2 919,16	-16 435,12		14 436,77	- 5 213,24	21 130,50	13 542,85	- 7 587,65	22 088,07	25 847,71	3 759,64	23 206,68	20 083,77	- 3 122,91
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.															
			8 748,33	10 611,01	1 862,68	8 881,99	10 822,57	1 940,58	9 551,20	9 697,15	145,95	9 984,03	9 374,81	- 609,22	10 489,66	6 375,27	- 4 114,39
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.															
			210,32	229,53	19,21	213,53	232,21	18,68	229,62	204,09	- 25,53	240,03	203,95	- 36,08	252,18	187,63	- 64,55

1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.																		
			833,16	90,26	-742,90	845,89	109,54	-	736,35	909,62	107,27	-	802,35	950,84	95,53	-	855,31			
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.	95,27	1 039,63	944,36	96,73	389,88	293,15	104,01	210,67	106,66	108,73	131,79	23,06	114,23	139,55	25,32			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	52,02	16,21	-35,81	52,81	30,00	-	22,81	56,79	62,09	5,30	59,37	1,41	-	57,96	62,37			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00			-							-		-			
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	870,00	1 268,95	398,95	883,29	2 377,44	1 494,15	949,84	2 457,90	1 508,06	992,89	1 932,53	939,64	1 043,17	1 006,86	-	36,31		
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций		397,16	517,99	120,83	403,23	515,72	112,49	433,61	547,95	114,34	453,26	533,54	80,28	476,21	555,62	79,41			
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	101,92	236,10	134,18	103,48	405,40	301,92	111,27	271,71	160,44	116,32	110,63	-	5,69	122,21	201,95	79,74		
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	211,04	225,64	14,60	214,26	243,29	29,03	230,41	114,60	-	115,81	240,85	117,41	-	123,44	253,05	177,70	-	75,35
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	98,86	82,94	-15,92	100,37	368,85	268,48	107,93	235,10	127,17	112,82	44,51	-	68,31	118,54	59,64	-	58,90	
1.3.2.11	Другие прочие поликонтрольные расходы	тыс.руб.	5 878,58	6 903,78	1 025,20	5 968,40	6 150,24	181,84	6 418,08	5 485,76	-	932,32	6 708,92	6 203,51	-	505,41	7 048,69	3 940,39	-	3 108,30
2	Внепрограммные расходы	тыс.руб.	62,14	61,09	-1,05	63,09	67,50	4,41	67,84	51,42	-	16,42	70,92	67,94	-	2,98	74,51	13,93	-	60,58
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	62,14	61,09	-1,05	63,09	67,50	4,41	67,84	51,42	-	16,42	70,92	67,94	-	2,98	74,51	40,50	-	34,01
2.2	Другие обоснованные внепрограммные расходы	тыс.руб.			0,00			-							-	-	26,57	-	26,57	
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	1 972,82	9 404,52	7 431,70	2 002,96	7 628,67	5 625,71	2 153,87	16 020,89	13 867,02	411,59	5 943,18	5 531,59	432,42	4 379,76	3 947,34			
3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	1 972,82	2 826,34	853,52	2 002,96	3 001,56	998,60	2 153,87	2 859,93	706,06	411,59	2 372,02	1 960,43	432,42	2 447,59	2 015,17			
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		6 578,18	6 578,18		4 627,11	4 627,11		13 160,96	13 160,96	-	3 571,16	3 571,16			1 932,17	1 932,17		
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (Yи)	тыс.руб.			0,00			-			-				-					
ИТОГО		тыс.руб.	67 614,82	65 413,43	-2 201,39	68 647,96	78 809,32	10 161,36	73 820,11	89 509,28	15 689,17	78 977,92	91 336,28	12 358,36	82 977,61	81 529,54	-	1 448,07		

С учетом вышеизложенного, при формировании необходимой валовой выручки на плановый (2026) год исключены учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (2020 год, 2024 год) на основании отчета о фактических операционных расходах за период 2020-2024 годы, представленных АО «Оборонэнерго» письмом исх. №ВЛГ/030/2514 от 01.10.2025 (вх. №516-472190/25 от 02.10.2025г.) в размере 3 649,46 тыс. руб. в соответствии с п.7 Основ ценообразования

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов АО "Оборонизнерго"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт2024 - план 2024)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия 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	14
Расчёт подконтрольных расходов													
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	82 977,62	81 529,70	-1 447,92	88 939,03	115 982,56	57 991,28	57 991,28	108 671,47	81 503,60	27 167,87	- 7 311,09
Расчёт неподконтрольных расходов													
2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	458,88	826,33	367,46	394,71	1 227,57	613,79	613,79	961,50	721,12	240,37	- 266,07
2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	375,03	270,66	- 104,37	322,20	342,79	171,40	171,40	326,49	244,86	81,62	- 16,31
2.2	Электроснабжение	тыс.руб.		488,13	488,13		670,05	335,03	335,03	559,20	419,40	139,80	- 110,85
2.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	25,01	8,75	- 16,26	10,51	14,73	7,37	7,37	9,70	7,28	2,43	- 5,03
2.4	ТКО	тыс.руб.	58,84	58,79	- 0,05	62,00		-	-	66,11	49,58	16,53	66,11
2.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			-	-	200,00	100,00	100,00		-	-	200,00
3.	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	837,47	1 383,47	546,01	404,02	1 132,23	566,12	566,12	411,49	308,62	102,87	- 720,74
3.1.	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	347,78	347,78	-			-	-		-	-	-
3.1.	Лизинг	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-
3.1.	Прочая аренда	тыс.руб.	489,68	1 035,69	546,01	404,02	1 132,23	566,12	566,12	411,49	308,62	102,87	- 720,74
4.	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	14 318,57	13 626,27	- 692,30	16 932,72	18 702,08	9 351,04	9 351,04	15 139,40	11 354,55	3 784,85	- 3 562,67
4.1	Земельный налог	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-
4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	338,78	704,08	365,30	434,10	343,62	171,81	171,81	343,65	257,74	85,91	0,03
4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	113,81	53,22	- 60,59	86,91	67,38	33,69	33,69	53,22	39,92	13,31	- 14,16
4.4	Прочие налоги		12,87		- 12,87	12,87	15,33	7,67	7,67		-	-	15,33
4.5	Страховые взносы	тыс.руб.	13 853,11	12 868,97	- 984,14	16 398,83	18 275,75	9 137,87	9 137,87	14 742,56	11 056,92	3 685,64	- 3 533,18
5	% за пользование кредитом	тыс.руб.			-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 536,93		- 2 536,93			-	-		-	-	-
7	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	1 497,75	5 501,00	4 003,25	2 395,33	5 501,43	2 750,72	2 750,72	3 371,63	2 528,72	842,91	- 2 129,80
7.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	1 497,75	5 501,00	4 003,25	2 395,33	7 628,93	3 814,46	3 814,46	3 371,63	2 528,72	842,91	- 4 257,30
8	Амортизация	тыс.руб.	5 574,53	21 729,00	16 154,47	17 689,00	22 304,39	11 152,20	11 152,20	21 108,75	15 831,56	5 277,19	- 1 195,64
8.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	5 574,53	21 729,00	16 154,47			-	-		-	-	-
8.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-
9	Погашение заемных средств	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-
10	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	5 991,00		- 5 991,00	7 186,00	22 886,78	11 443,39	11 443,39	10 114,89	7 586,17	2 528,72	- 12 771,89
11	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	31 215,13	43 066,08	11 850,94	45 001,79	71 754,48	35 877,24	35 877,24	51 107,67	38 330,75	12 776,92	- 20 646,81
12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭп)	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток													
13	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	2 773,98			13 741,28	13 756,05	6 878,03	6 878,03	3 686,80	2 765,10	921,70	- 10 069,25
13.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	2 773,98			13 741,28	13 756,05	6 878,03	6 878,03	7 336,26	5 502,20	1 834,07	- 6 419,79
13.2	Полученный избыток	тыс.руб.								3 649,46	2 737,10	912,37	3 649,46
Корректировка на основе фактических данных													
14	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Bi)	тыс.руб.	8 234,61			7 737,31	39 304,59	19 652,30	19 652,30	1 411,62	1 058,72	352,91	- 37 892,97
14.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПРi)	тыс.руб.	3 475,69				6 049,59	3 024,80	3 024,80	2 241,28	1 680,96	560,32	- 3 808,31
14.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi)	тыс.руб.	4 958,96				19 903,81	9 951,91	9 951,91	4 839,44	3 629,58	1 209,86	- 15 064,37
14.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПОi)	тыс.руб.	- 1 084,48		-	8 009,71		-	-	8 056,65	- 6 042,49	- 2 014,16	- 8 056,65
14.4	Корректировка в связи с уровнем выполнения инвестиционной программы, (Bi корр. ИП)	тыс.руб.			-	2 699,45	6 400,32	3 200,16	3 200,16	- 1 543,55	- 1 157,66	- 385,89	- 7 943,87
14.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВСодi)	тыс.руб.	- 579,97			11 654,90	6 837,37	3 418,69	3 418,69	6 837,37	5 128,03	1 709,34	-
14.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.	1 464,41			6 791,57	113,50	56,75	56,75	- 2 906,28	- 2 179,71	- 726,57	- 3 019,78
14.7	Корректировка с учетом КНКi	тыс.руб.				1 415,78	1 502,42	751,21	751,21	1 502,42	1 126,81	375,60	- 0,01
14.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I					0,60		-	-	0,60			
14.7.2	Максимальный процент корректировки П кор i	%				2,00	2,00	1,00	1,00	2,00			
14.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКi)	%				1,20		-	-				
Необходимая валовая выручка													
15	Распределение величины корректировок (слаживание)	тыс.руб.											
16	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	125 201,34	124 595,78	- 605,56	156 835,19	242 300,10	121 150,05	121 150,05	166 379,97	124 784,98	41 594,99	- 75 920,13

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели		Отклонение
			за n-3 год (2023 год)	за n-2 год (2024 год)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	12 609 271,00	16 474 244,00	3 864 973,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	22 574,00	2 826 523,00	2 803 949,00
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	1 741 660,00	5 079 594,00	3 337 934,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	6 436,00	1 872 972,00	1 866 536,00
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	0,18	17,16	16,98
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	117 981,80	125 201,34	7 219,54
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	68 511,39	71 863,88	3 352,49
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	43 732,55	45 947,31	2 214,76
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	22 088,08	23 206,69	1 118,61
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	2 690,76	2 709,88	19,12

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утверждённая /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс.руб.	Всего тарифные источники финансирования на 2026 год без НДС, тыс.руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	АО Оборонэнерго филиала "Волго-Вятский"	Утвержденная ИП	2025-2029	приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025г. № 329-395/2511/од	31 224	31 224	10 115	21 109	

Анализ исполнения утвержденной (корректированной) 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 98-3 осуществляется корректировка необходимой валовой выручки, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В пределах полномочий РСТ НО 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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО" инвестиционных ресурсов за 2024 год № в-378 от 24.11.2025 по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-з, 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский». По результатам выездной (документарной) проверки по обоим мероприятиям инвестиционной программы составлены акты № 1,2 от 21 апреля 2025 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции оборудования ПС 35/6 кВ «Юганец», инв. № 865189119, Нижегородская область, Володарский район, п.Юганец» и «Приобретение автомобиля грузопассажирского с колесной формулой 4х4 с повышенной проходимостью» выявлено, что объем фактического освоения ниже объема финансирования, утвержденного инвестиционной программой на 2024 год (акты № 1, 2 от 21 мая 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, РСТ НО 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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО" филиал "Вого-Вятский" 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:

	Стомостная оценка инвестиций, тыс.руб. (без НДС)				Отклонение, тыс.руб. (без НДС)	
	Утвержденно по инвестиционной программе на 2024 год			Факт за 2024 год (по тарифным источникам) (по итогам проверки)		
	Всего, в том числе:	Всего тарифные источники:	Прибыль на капитальные вложения			
АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	13 878,53	11 565,53	5 991,00	5 574,53	10 218,15 - 1 347,38	

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

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

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

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

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

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

Нпн	Показатель	Обозначения показателя	Значение
1.	$B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$ 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	-
2.	$B_i^{\text{коррИП}}$ 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 1 347,38
3.	$ИП_{i-j}^{\text{факт}}$	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей), тыс.руб	Данные из отчета об использовании АО "ОБОРОНЭНЕРГО" филиал "Волго-Вятский" инвестиционных ресурсов за 2024 год № в-277 от 18.10.2024 10 218,15
4.	$HP_{i-j}^{\text{ИП}}$	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 11 565,53
4.1.	A_{i-j}	Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), тыс.руб.	Экспертное заключение по корректировке НВВ АО "ОБОРОНЭНЕРГО" на 2024 год №в-957 от 07.12.2023, утвержденная ИП на 2024 год 5 574,53
4.2.	$Pacx_{i-j}^{\text{приб}}$	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым п. 11 МУ 98-э, тыс.руб.	5 991,00
4.3.	$Pacx_{i-j}^{\text{лизинг}}$	Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.	
5.	$B_i^{\text{коррИП}}$ 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.	$II-1$	Индекс потребительских цен на (i-1) год, II-1, на 2025г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г. 9,00
7.	II	Индекс потребительских цен на (i) год, II, на 2026г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г. 5,10
8.	$B_i^{\text{коррИП}}$ с учетом ф.3 МУ 98-э	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы; тыс.руб.	(п.2)*(1+п.6/100)*(1+п.7/100) - 1 543,55

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%.

ПСТ 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.2023. 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,	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.,	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6 = (3-2)	
АО "ОБОРОНЭНЕРГО" филиал Волго-Вятский	-	7 220	более 10%	7 220	7 220	

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1, АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 7 220,00 тыс.руб., запланированных в 4 квартале 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, АО "ОБОРОНЭНЕРГО" в составе предложения об установлении тарифов на плановый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению необходимой валовой выручки АО "ОБОРОНЭНЕРГО", 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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО", 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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит **(-1 543,55) тыс. руб.**

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и 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 устраниении 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 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 осуществляющей корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым в.32 (4) Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым - шестым пункта 27(1) Основ ценообразования на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

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

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

АО "Оборонэнерго" в адрес РСТ НО направлено письмо вх. №516-507579/25 от 21.10.2025г. (исх. №ВЛГ/030/2671 от 21.10.2025г.) о том, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в полном объеме направляются на финансирование инвестиционной программы АО "Оборонэнерго" филиал "Вого-Вятский" на 2022-2024 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 11.12.2023 №329-561/23П/од.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО "ОБОРОНЭНЕРГО".

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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО" составят 12,3517 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии - 6,5305 млн.кВтч, в 3-м квартале - 1,9852 млн.кВт.ч., в 4-м квартале - 3,8360 млн. кВт.ч. АО "ОБОРОНЭНЕРГО" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору № 0813000 от 15.01.2016г. и у АО "Волгэнергосбыт" по договору № 4330/1/1 от 01.06.2016г. 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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО" между АО "Волгэнергосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгэнергосбыт" - 1 полугодие - 0,0045 млн.кВт.ч., в 3-м квартале - 0,0014 млн.кВт.ч., в 4-м квартале - 0,0026 млн. кВт.ч; у ПАО "ТНС-Энерго" - 1 полугодие -6,5260 млн.кВт.ч, в 3-м квартале -1,9838 млн. кВт.ч., в 4-м квартале - 3,8334 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, прондексированных 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, прондексированных 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.

• 1-е полугодие

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, прондексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

• 1-е полугодие

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» 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.

• 4-й

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика АО «Волгэнергосбыт» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика АО «Волгэнергосбыт» 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.

• 4-й

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 наплановый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение АО "Оборонэнерго"			Предложение РСТ НО			Отклонение	
			1 п/г	2 п/г	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 = 9 - 6	
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	28 710,88	28 710,88	57 421,75	36 954,76	11 890,47	23 238,78	72 084,01	14 662,26
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)	млн. кВтч	6,1758	6,1758	12,3517	6,5305	1,9852	3,8360	12,3517	0
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии АО "ОБОРОНЭНЕРГО" у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		4 648,90	4 648,90		5 658,796	5 989,556	6 058,076	5 835,959	
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.				36 927,92	11 881,79	23 221,93	72 031,64	
2.1	Объем потерь электрической энергии АО "ОБОРОНЭНЕРГО" у ПАО "ТНС-Энерго" (СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)	млн. кВтч				6,5260	1,9838	3,8334	12,34	
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч				5 658,58	5 989,31	6 057,85	5 835,74	
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 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)	млн.кВт.ч				728,06	308,31	441,54	1 477,91	
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-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 01.11.2024г	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 01.11.2024г	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 24.05.2024 г. № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,19	2,30	2,30		
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1038/23)					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 "Волгазэнергосбыт"										
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.				26,84	8,67	16,85	52,3701	
3.1	Объем потерь электрической энергии АО "ОБОРОНЭНЕРГО" у АО "Волгазэнергосбыт" (СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)	млн. кВтч				0,0045	0,0014	0,0026	0,01	
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгазэнергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч				5 973,16	6 345,19	6 383,65		
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгазэнергосбыт" 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 "Волгазэнергосбыт" 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 "Волгазэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)					24,06	8,30	15,63	47,99	
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгазэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП)					8,09	5,67	10,31	8,04	
3.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 01.11.2024г					2 358,00	2 414,00	2 414,00		
3.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 01.11.2024г					1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
3.5	Сбытовая надбавка АО "Волгазэнергосбыт"	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 24.05.2024 г. № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,191	2,303	2,303		
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1038/23)					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 представлении информации о согласованных объемах на 2026 год с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиалом "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 филиалом "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. №516-528081/25 от 31.10.2025г. (исх. ВЛГ/050/2786) от 31.10.2025г.) АО "Оборонэнерго" 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 АО "Оборонэнерго" на 2026 год (исх. №ВЛГ/050/2774 от 30.10.2025г.), 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 энергии с территориальными сетевыми организациями на 2026 год":

плановый отпуск по точкам поставки конечным потребителям (без учета перетока в смежные ТСО): 78,899 млн. кВтч (предложение ТСО)

заявленная мощность конечных потребителей : 11,21 МВт (согласовано АО "Оборонэнерго" с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье")

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

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год					млн.кВтч
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	93,503		47,186	88,919	72,966	93,503		47,186	88,919	72,966	
1.1	из смежной сети, всего				44,559	71,009				44,559	71,009	
1.1.1	в том числе из сети											
1.1.2	ВН											
1.1.3	СН1				44,559					44,559		
1.1.4	СН2					71,009					71,009	
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	93,503		47,186	44,360	1,957	93,503		47,186	44,360	1,957	
2	Потери электроэнергии в сети	12,352		1,320	4,668	6,363	12,3517		1,320	4,668	6,363	
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	13,210		2,798	5,250	8,721	13,210		2,798	5,250	8,721	
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды											
4	Полезный отпуск из сети	81,151		45,866	84,251	66,603	81,151		45,866	84,251	66,603	
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО конечным потребителям	78,899		1,307	13,242	64,350	78,899		1,307	13,242	64,350	

Баланс электрической мощности по сетям ВН,CH1,CH2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей АО "Оборонэнерго"

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	CH1	CH11	НН	Всего	ВН	CH1	CH11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	22,520		11,365	21,416	17,574	22,520		11,365	10,684	0,471
1.1	из смежной сети, всего				10,732	17,102					
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН										
1.1.1.2	CH1				10,732						
1.1.1.3	CH2					17,102					
1.2	от электростанций ПЭ										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	от других организаций	22,520		11,365	10,684	0,471	22,520		11,365	10,684	0,471
2	Потери в сети	2,975		0,318	1,124	1,533	2,975		0,318	1,124	1,533
2.1	то же в %	13,210		2,798	5,250	8,721	13,210		2,798	5,250	8,721
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	19,545		11,047	20,292	16,041	19,545		11,047	9,560	-1,061
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями (конечным потребителям)	19,545		0,315	3,189	16,041	11,210		11,047	0,163	

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 АО "Оборонэнерго" не заявлено и не применялось .

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО "ОБОРОНЭНЕРГО"

Скорректированное предложение ОАО "ОБОРОНЭНЕРГО", направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом ВЛГ/030/2798 от 31.10.2025 (вх. №516-531193/25 от 05.11.2025г.), №ВЛГ/030/2833 от 01.11.2025г. (вх. №516-533109/25 от 05.11.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет:

Год	1 полугодие		2 полугодие		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	
	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф			
	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	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2026	934 216,38	727,79	3 504,89	934 216,38	727,79	3 504,89

Уровень необходимой валовой выручки (учитываемая при расчете единых котловых тарифов), на плановый (2026) год период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	242 300,10	57 421,75

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый (2026) год 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 30.09.2024г., 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 31.10.2025 №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 АО "ОБОРОНЭНЕРГО", г. Москва на плановый период регулирования (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составят:

Год	с 01.01.2026-30.09.2026		с 01.10.2026-31.12.2026			
	Двухставочный тариф		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	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2026	1 236 841,91	825,45	2,93422	1 236 841,91	1178,15	3,28692

Уровень необходимой валовой выручки (учитываемая при расчете единых котловых тарифов), на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	166 379,97	72 084,01

Ставка на оплату технологического расхода (потерь), а также расходы на оплату потерь по предложению РСТ НО выше чем предложение организации, так как расчет соответствующих параметров выполнен АО "ОБОРОНЭНЕРГО" некорректно, без учета прогноза параметров 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.