

Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РЭС-Энерго» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2024-2028 гг.)

22 ноября 2024 года

г. Чебоксары

Экспертиза предложения о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 г. по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании обществу с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (далее – ООО «РЭС-Энерго», Общество) проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление).

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии);
- 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»;
- 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»;
- приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;
- приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Федеральный закон от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2025 г.

Экспертное заключение в части подпунктов 1 и 3 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2024 № 1178, сформировано с привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) Филиала ПАО «Россети Волга» - Чувашэнерго. Экспертное заключение экспертов СТСО представлены письмами от 22.11.2024 № МР/122/1/3150.

Данные об организации:

Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» зарегистрировано по адресу: 428024, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр-д Гаражный, зд. 2, офис 4.

ИНН 2100000382, КПП 210001001.

Руководитель организации – директор Иванов Дмитрий Геннадьевич.

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление о корректировке цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами от 27.04.2024 № 317.

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в соответствии с приказом Госслужбы от 08.05.2024 № 01/10-40 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу. Экспертом по делу назначен консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

Согласно абзацу второму пункта 12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

Уточненное заявление от 31.10.2024 б/н о корректировке цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами представлено Обществом в Госслужбу 31.10.2024.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования для Общества установлены постановлением Госслужбы от 22.12.2023 № 91-24/э:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
			млн. руб.	%	%	%	час				шт.				
1	2	3	4	5	6	7	8				9				10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	94,37	X	75	12,8200	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	1,0
		2025	X	1	75	12,8200	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	1,0
		2026	X	1	75	12,8200	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	1,0
		2027	X	1	75	12,8200	0,1150	0,1150	0,1150	0,1150	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	1,0
		2028	X	1	75	12,8200	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	1,0

Согласно п. 6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с пунктом 23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Обществом расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, а также долгосрочные параметры регулирования деятельности:

1) подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;

2) имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют;

3) приложенные материалы к заявлению на электронном носителе USB-флеш-накопителе подписаны электронной цифровой подписью Общества;

4) совпадают с данными из бухгалтерской и статистической отчетности: (форма № 1 «бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)).

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет территориальная сетевая организация ООО «РЭС-Энерго».

Анализ соответствия ООО «РЭС-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Анализ соответствия Общества Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании представленных Обществом обосновывающих материалов. Результаты анализа приведены в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих	Определение соответствия
-------	----------	--------------------------	--------------------------

		материалов, представленных в Госслужбу ООО «РЭС-Энерго»	критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	260,02 МВА	+
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ; - ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	Среднее первое напряжение (СН1) - 0,28 км Среднее второе напряжение (СН2) – 214,327 км Низкое напряжение (НН) – 343,501 км	+
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-100-87-69, (8352) 709-769 доб.228	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	https://resenergo21.ru/	+
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах	Отсутствует	+

<p>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.</p>		
--	--	--

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, Госслужбой определен объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Чувашской Республики, и соответствующих Критериям, в размере 260,02 МВА, следовательно, Общество соответствует критерию владения на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях напряжения Общество подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности, инвентарными карточками ОС-6, а также договорами аренды, заключенными с основными или дочерними (зависимыми) организациями по отношению к территориальной сетевой организации.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев Госслужбой был проведен мониторинг фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперт пришел к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госслужбой понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

В соответствии с вышеизложенным эксперт пришел к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

Наличие выделенных абонентских номеров для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Общество подтвердило соответствующей справкой.

Представленные Обществом материалы в рамках анализа соответствия Критериям свидетельствуют об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Чувашской Республики 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 Чувашской Республики 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.

Согласно информации представленной Обществом письмом от 11.10.2024 № 735 в соответствии с подпунктами 19-26 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Общество не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

С учетом изложенного, ООО «РЭС-Энерго» соответствует Критериям.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики

Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта российской федерации установлены приложением № 3 (1) к Основам ценообразования.

Таблица 3

№ п/п	Критерии	Параметры Общества	Параметры крупнейшей ТСО Чувашской Республики
1.	Услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, не оказываются	Не оказываются	Не оказываются
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является	Не соответствует. Организация осуществляет деятельность по передаче э/э с 2023 года (менее 5 лет)	3 271 МВА

	<p>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)</p>		
3.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики 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>Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2023 года (менее 5 лет)</p>	<p>1 565,09 км</p>
4.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики 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>Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2023 года (менее 5 лет)</p>	<p>Соответствует</p>
5.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи</p>	<p>Оценка не производится</p>	<p>Оценка не производится</p>

<p>(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 с соблюдением требований абзаца первого приложения № 3 (1) к Основам ценообразования каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом приложения № 3 (1) к Основам ценообразования, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2014 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором и третьем настоящего документа, 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>		
--	--	--

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в таблице № 3.

Таблица № 4

№	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность предприятия к устойчивому развитию, в том числе к выполнению им финансовых обязательств.

Оценка финансового состояния Предприятия проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации (таблица № 4).

Таблица № 5

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2022 год	2023 год	Показатель	Норма	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	2 009	330 721	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	41,35	0,47
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.						
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс. руб.	105	39 606	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,53	0,18
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	3 680	82 806				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	89	177 303	Чистые активы	>0	3 000	73 191
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	89	177 303	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40		12,72
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	3 000	3 000				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.		70 191				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	5 689	413 671	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40		2,85
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.		252 574				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.		167 324	Соотношение дебиторской и кредиторской	>1	1,18	0,22

12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.		65 138	задолженность и			
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.		61 351				

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности Общества исполнить текущие обязательства за счет оборотных средств. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, соответственно Общество не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета;
- значения коэффициента финансовой независимости за 2023 г. характеризуют высокую степень зависимости организации от внешних кредиторов, а также показывает, что активы Общества сформированы в основном за счет заемных средств;
- показатель чистых активов имеет положительные значения, т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;
- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2023 году составляет 0,18 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Увеличение показателя указывает на достаточную эффективность работы с покупателями в части взыскания дебиторской задолженности;
- оборачиваемость кредиторской задолженности составляет 73 191 и означает, сколько раз за 2023 году Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;
- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности ниже 1, что выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.

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

Основные технико-экономические показатели Предприятия, использованные и используемые в расчетах при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2 предшествующих года и текущий год, представлены в таблице 6.

Таблица № 6

Показатель	Единица измерения	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	План 2025 год
Потери в электрической сети	млн. кВтч	6,3171	18,5206	32,1696	46,0422
Относительные потери	%	11,5981	11,6389	12,2300	10,2279
Потери мощности в сети	МВт	1,0923	1,1610	6,9051	9,0420
Заявленная мощность потребителей	МВт	8,3630	11,1040	48,3329	62,7650
Поступление э/э в сеть	млн. кВтч	54,4668	159,1270	263,0381	371,0728
Поступление мощности в сеть	МВт	9,4540	12,2650	55,2380	71,8070

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Согласно пункту 40(1) Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой

организации исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum (W_{\text{OCi}} \times n_i)}{W_{\text{OCсумм}}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{\text{OCсумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{OCi}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где:

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j -ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в абзаце двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования,

уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины $W_{\text{оси}}$, $W_{\text{оссумм}}$, определяются исходя из фактических данных за период регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства, которыми владеет территориальная сетевая организация (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются фактические данные за период регулирования, предшествующий периоду регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства).

Фактический уровень потерь электроэнергии за 2023 год согласно формы № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» составил 11,6389%. Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887, составит 10,2279%.

Таким образом, установленный для Общества на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов уровень потерь 12,8200% пересмотрен, с 2025 года установлен в размере 10,2279%.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из объемов электрической энергии и мощности:

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	189 583,6	181 489,2	371 072,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	23 740,8	22 301,4	46 042,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	165 842,8	159 187,8	325 030,6
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	122 140,4	119 877,6	242 018,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	73,241	70,374	71,807
5	Потери мощности	МВт	9,207	8,878	9,042
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	64,034	61,496	62,765
6.1	в том числе не сетевых организаций	МВт	46,089	45,372	45,730

Для расчета тарифов принят уровень потерь, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии, утвержденному приказом ФАС России от 11 октября 2024 г. № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

Учитывая изложенное, для ООО «РЭС-Энерго» устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования:

Таблица № 8

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	94,37	X	75	12,8200	ВН	0,1203	ВН	0,0831	1,0
							СН1	0,1203	СН1	0,0831	
							СН2	0,1203	СН2	0,0831	
							НН	0,1203	НН	0,0831	
		2025	X	1	75	10,2279*	ВН	0,1185	ВН	0,0819	1,0
							СН1	0,1185	СН1	0,0819	
							СН2	0,1185	СН2	0,0819	
							НН	0,1185	НН	0,0819	
		2026	X	1	75	10,2279*	ВН	0,1167	ВН	0,0806	1,0
							СН1	0,1167	СН1	0,0806	
							СН2	0,1167	СН2	0,0806	
							НН	0,1167	НН	0,0806	
		2027	X	1	75	10,2279*	ВН	0,1150	ВН	0,0794	1,0
							СН1	0,1150	СН1	0,0794	
							СН2	0,1150	СН2	0,0794	
							НН	0,1150	НН	0,0794	
2028	X	1	75	10,2279*	ВН	0,1133	ВН	0,0782	1,0		
					СН1	0,1133	СН1	0,0782			
					СН2	0,1133	СН2	0,0782			
					НН	0,1133	НН	0,0782			

Расчет общей суммы условных единиц по сетям ООО «РЭС-Энерго» и распределение их по классам напряжения.

Расчет условных единиц произведен на основе анализа представленных ООО «РЭС-Энерго» обосновывающих документов, однолинейных схем соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, и прочих документов.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «РЭС-Энерго» по уровням напряжения на 2025 год составляет 7 702,22 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 482,26 у.е.;
- 2) СН-I – 171,97 у.е.;
- 3) СН-II – 6 062,54 у.е.;
- 4) НН – 985,45 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению об установлении тарифов организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «РЭС-Энерго» на 2025 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил (с учетом корректировок) 391 987,97 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 118 991,09 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 94 024,24 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 2 617,01 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;
- расходы на потери – 176 355,63 тыс. руб.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Уровень неподконтрольных расходов на 2025 год определен экспертом в размере 118 810,32 тыс. руб. Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен на 2025 год 5,8 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

- индекс эффективности неподконтрольных расходов – 1,00%;

- индекс изменения количества активов – 30,34%;

- коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации на 2025 год составил 1,2857.

Подконтрольные расходы на 2025 рассчитаны в соответствии с п.11(1) Методических указаний № 98-э рассчитаны исходя из базового уровня неподконтрольных расходов на 2022 год, фактических значений количества условных единиц и ИПЦ за 2023, 2024, прогнозных значений за 2025 год по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj} ,$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \text{ где:}$$

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

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

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

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

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

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

Соответственно, подконтрольные расходы составят 118 810,32 тыс. руб.

Таблица № 9

№ п/п	Показатель	2024	2025
1	Индекс потребительских цен (прогноз), I_j	7,2%	5,8%
1.1	Индекс потребительских цен (факт), I_j	8%	-
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	1,00%	1,00%
3	Среднегодовое количество условных единиц (план), ye_j, ye_{j-1}	6 067,83	7 702,22
3.2	Среднегодовое количество условных единиц (факт), ye_j, ye_{j-1}	6 067,83	7 702,22
4	Индекс изменения количества активов (без учета	165,89%	26,94%

	коэффициента эластичности), ИКА _j		
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, К _{эл}	0,75	0,75
6	Коэффициент индексации (рассчитанный исходя из фактических значений), К _{индj}	-	1,2590
7	Подконтрольные расходы, ПР ₁ , ПР _i	94 367,77	118 810,32

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению ООО «РЭС-Энерго» неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 94 024,24 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 67 390,84 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 28 556,18 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 23 446,38 тыс. руб.;
- аренда помещений в размере 2 129,16 тыс. руб.;
- аренда транспорта в размере 2 861,27 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в размере 119,37 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Госслужбой проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы и в соответствии с абзацем пятым пункта 28 Основ ценообразования в электроэнергетике, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными

сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – ПП РФ от 01.01.2002 № 1), а также исключены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, срок полезного использования которых истек в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 № 1, и затраты на уплату налога на имущество, в случае отсутствия в материалах тарифного дела налоговой декларации по налогу на имущество.

В соответствии с расчетом Госслужбы размер расходов на аренду объектов электроэнергетики за 2023 год составил 7 865,71 тыс. руб., на 2025 год составил 18 141,76 тыс. руб., в том числе:

Таблица № 10 (тыс. руб.)

Наименование арендодателя	Реквизиты договора аренды (субаренды)	Принятая сумма Госслужбой за 2023 год	Утвержденная сумма Госслужбой на 2025 год
ООО «Альфа-Реал»	Договор аренды №2 от 01.09.2022	217,26	289,73
АО НПО «Каскад НПО»	Договор аренды №07 от 01.09.2022	22,50	267,92
ООО «СК Олимп»	Договор аренды № 3-17/10-22 электросетевого хозяйства от 17.10.2022	1 547,38	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор аренды №2-51020 от 05.10.2020 г. (эл.сетевое хоз-во мкр. "Олимп") (Энергосеть)	72,55	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор аренды №3-51020 (Энергосеть) ДС №2 от 08.10.23	1 134,39	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №1-28/09-21 от 15.10.2021 г. (эл.сетевое хоз-во мкр. "Олимп") (Энергосеть)	32,53	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор аренды №7-51020 от 05.10.2020 (Энергосеть) ДС №1 от 08.10.23	0,00	0,12
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор аренды №1-1/10/20 от 01.10.2020г. (Олимп) (Текстильщиков 8) доп.согл. 08.10.23	73,27	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор аренды №2-28/09-21 от 15.10.2021 (Энергосеть) (Акварель) ДС №1 от 08.10.23	27,31	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»	Договор б/н от 01.04.2023 (аренда ЭСХ) Акварель	110,26	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №5 от 01.10.2019г. (Олимп)	401,97	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №3 от 15.04.2019г. (Олимп)	31,26	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №4 от	716,70	0,00

	01.10.2019г. (Олимп)		
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №5-51020 от 05.10.2020 г. (эл.сетевое хозяйство мкр. "Олимп") (Энергосеть)	0,98	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №А-13 от 13.10.2023г.(им-во ТП-5 поз.4 Премьер)	49,52	393,04
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №5-17/10-22 от 17.10.2022 (ЭСХ), ДС №1 от 01.04.23	549,00	630,34
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №2-28/09/21 от 15.10.2021г. (Олимп)	105,18	0,00
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	Договор аренды №1-28/09/21 от 15.10.2021г. (Олимп)	41,36	0,00
ООО «РСМУ»	Договор аренды №23 от 01.09.2022	107,10	107,67
АО «Ситиматик» Новочебоксарский филиал	Договор аренды электросетевого хозяйства № 17.10.2022 №3-17/10-22	1 034,98	1 034,98
ООО «СТРОЙСЕРВИС»	Доп.согл.№1 от 01.04.2023 к дог. аренды №24 от 01.09.2022г.	314,73	419,59
АО «СЗ «СТРОЙТРЕСТ №3»	Договор аренды №26 от 01.09.2022г.	200,58	802,33
ООО «ЧЕСТР-ИНВЕСТ»	Договор аренды №4 от 01.09.2022г.	949,95	1 266,60
ОАО «ЭЛЕКТРОПРИБОР»	Доп.согл. №1 к дог.№28 от 01.09.2022 от 01.04.2023	124,94	124,94
ООО «КСМ»	А-01 от 20.09.2023	0,00	627,15
ООО «ТРАНЗИТ»	А-76 от «01» октября 2024 года	0,00	909,98
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	1-10/04/23 от 10.04.2023	0,00	2 956,39
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	2-10/04/23 от 10.04.2023	0,00	2 463,29
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	3-10/04/23 от 10.04.2023	0,00	4 625,38
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	4-10/04/23 от 10.04.2023	0,00	1 017,35
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	1-22/05/23 от 22.05.2023	0,00	10,78
ООО «СЗ «Отделфинстрой»	2-22/05/23 от 22.05.2023	0,00	108,60
	Всего	7 865,71	18 141,76

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы на аренду помещений на 2025 год заявлены в размере 2 129,16 тыс. руб., которые включают в себя:

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, зд. 8, пом. №№ 310, 312 (арендодатель – ООО «Энергосеть»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8 (арендодатель – ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, Гаражный проезд, д. 2 (арендодатель – ООО «СЗ «Отделфинстрой»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Просвещения, д. 62, пом. №2 (арендодатель – Курчаткин Р.Н.).

Фактические затраты на аренду помещений за 2023 год ООО «РЭС-Энерго» предложены в размере 24,33 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой установлено следующее.

Согласно представленным счет-фактурам за 2023 год, помещения по адресу: г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, зд. 8, пом. №№ 310, 312, между ООО «РЭС-Энерго» и ООО «Энергосеть» заключен договор субаренды. Договор аренды и согласие арендодателя в материалах тарифного дела отсутствуют.

Договор аренды от 25.12.2023 № 12/25, заключен между ООО «СЗ «Отделфинстрой» и ООО «РЭС-Энерго» заключен на срок с 01.01.2024 по 30.11.2024 включительно, пролонгация на 2025 год не предусмотрена условиями договора.

Договор аренды б/д б/н между Курчаткиным Р.Н. и ООО «РЭС-Энерго» на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Просвещения, д. 62, пом. №2, заключен на 11 месяцев, пролонгация на 2025 год не предусмотрена условиями договора.

В ходе анализа договора аренды от 17.10.2024 № 47, заключенным между ООО «РЭС-Энерго» и ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры» на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8 установлено, что арендатор будет использовать помещение для хранения товарно-материальных ценностей.

Экономически обоснованные расходы для склада, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8, признана Госслужбой на 2025 год в размере 960,00 тыс. руб.

Общая величина расходов на аренду помещений, учтенных в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 960,00 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы на аренду транспорта на 2025 год приняты Госслужбой в размере 27,90 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в электроэнергетике на следующие транспортные средства:

- Toyota Land Cruiser – 7,30 тыс. руб.;
- Lada – 7,30 тыс. руб.;
- Lada Niva – 6,00 тыс. руб.;
- Lada 4x4 – 7,30 тыс. руб.

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы на аренду земельных участков на 2025 год заявлены в размере 119,37 тыс. руб.

Затраты в размере 36,55 тыс. руб. на аренду земельных участков, собственников которых является администрация г. Чебоксары, исключены в связи с тем, что в нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ не приложены сведения о государственной регистрации договора аренды.

Затраты в размере 14,00 тыс. руб. на субаренду земельного участка, исключены в связи с тем, что отсутствует информация о собственнике земельного участка, согласие арендодателя, а также договор аренды.

Расходы на арендную плату земельных участков на 2025 год приняты Госслужбой в размере 55,80 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Расходы на арендную плату» составляют 19 185,46 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 18 141,76 тыс. руб.;
- аренда помещений – 960,00 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 27,90 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 55,80 тыс. руб.

Статья «Налог на имущество»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 3 674,67 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 1549,78 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ООО «РЭС-Энерго» представлены налоговая декларация по налогу на имущество, а также расчет распределения между объектами недвижимого имущества.

Согласно пункту 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции НК РФ, действующей с 1 января 2025 г.) освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 1 424,87 тыс. руб., из плановых затрат по налогу на имущество на 2025 год Госслужбой исключены объекты электросетевого хозяйства до 35 килвольт включительно.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Налог на имущество» Госслужбой признаны в размере 853,16 тыс. руб.

Статья «Земельный налог»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 62,71 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 34,18 тыс. руб.

В связи с отсутствием документального обоснования данных затрат, расходы по статье «Земельный налог» Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Статья «Транспортный налог»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 27,44 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 5,29 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ООО «РЭС-Энерго» представлены налоговая декларация по транспортному налогу, а документы, подтверждающие приобретение транспортных средств в 2024 году.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 5,29 тыс. руб., а также произведен расчет транспортного налога на 2025 год исходя из фактического наличия транспортных средств.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Транспортный налог» Госслужбой признаны в размере 23,18 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 30 497,55 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «РЭС-Энерго» в размере 30,4 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на

обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с представленным ООО «РЭС-Энерго» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2025 год, составила 30 451,22 тыс. руб.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 1 913,15 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Госслужба, проанализировав представленные ООО «РЭС-Энерго» в качестве обосновывающих документов налоговую декларацию и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2023 год, учитывает расходы в заявленном Обществом размере 1 913,15 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 635,86 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 2023 года в размере 180,18 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 205,88 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «РЭС-Энерго» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 5 180,72 тыс. руб., на 2025 год – 257 59,50 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в электроэнергетике «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги

по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация за 2023 год в размере 3 877,53 тыс. руб.

Приказом от 31.10.2024 № 01-04/92 Министерством промышленности и энергетики Чувашской Республики ООО «РЭС-Энерго» утверждена инвестиционная программа в сфере электроэнергетики на 2025 - 2028 годы, согласно которой источником финансирования на 2025 год служит амортизация в размере 12 430,76 тыс. руб.

Таким образом, Госслужбой на 2025 год экономически обоснованной по статье «Амортизация основных средств» признается сумма в размере 12 430,76 тыс. руб.

Статья «Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям»

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в электроэнергетике расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 2 802,68 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 1 654,00 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ за 2023 год и на 2025 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения за 2023 год учтен в размере 576,11 тыс. руб., на 2025 год – 2 288,65 тыс. руб., который выглядит следующим образом:

Таблица № 11

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб. /кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб. /кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии(тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	9748,10	x	126,73	9748,10	x	155,97	8918,69	x	115,94
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3719,20	13	48,35	3719,20	16	59,51	4402,66	13	57,23
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6028,90	13	78,38	6028,9	16	96,46	4516,03	13	58,71
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.	Строительство воздушных линий	X	1,29	470,55	2325040,42	1,82	2112,85	X	1,29	2144,97
4.	Строительство кабельных линий	X	X	X	1200923,74	0,17	204,16	X	X	X
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	13	176,73226	42291,31	16	312,81962	X	0	274,73229
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств	X	X	197,904	X	X	276,7344	X	X	247,00

	максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)									
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+ п. 2 -п. 9)	X	X	576,11	X	X	2509,06	X	X	2288,65

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Заявленная ООО «РЭС-Энерго» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 34,47 тыс. руб., на 2025 год – 94,50 тыс. руб., которые включают в себя:

- затраты на холодное водоснабжение;
- затраты на водоотведение;
- затраты по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 2023 года в размере 34,47 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованными по статье «Прочие неподконтрольные расходы» признаются затраты в размере 39,39 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы по данной статье на 2023 год составляют 606,75 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Учитывая изложенное, расходы Общества на 2023 год приняты Госслужбой в заявленном размере 606,75 тыс. руб.

Расчет корректировок

По предложению ООО «РЭС-Энерго» корректировка необходимой валовой выручки заявлена в виде результатов деятельности организации до перехода на ДПР в размере 1 923,71 тыс. руб.

Госслужбой проведен расчет корректировки НВВ в соответствии с положениями Основ ценообразования в электроэнергетике и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

2023 год являлся для ООО «РЭС-Энерго» первым периодом регулирования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год установлены с применением метода экономически обоснованных расходов.

Согласно п. 39 Основ ценообразования в электроэнергетике результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном Методическими указаниями № 98-э.

С 2024 года ООО «РЭС-Энерго» перешло на регулирование с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Согласно п.10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний №98-э.

В соответствии п.11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования без

учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации определяется по формулам:

$$НВВ_i^{соп} = ПР_i + НР_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{соп} \times КНК_i, (2),$$

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

В связи с тем, что 2023 год не входит в первый долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг., инвестиционная программа на 2023 год не утверждалась, для ООО «РЭС-

Энерго» показатели $d_i \times \Delta ЭП_i$, $НВВ_{i-2}^{соп} \times КНК_i$, $B_i^{инд}$, $B_i^{коррИП}$ в НВВ на 2025 год не определяются.

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ООО «РЭС-Энерго» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатель $B_i^{распред}$ для ООО «РЭС-Энерго», включает в себя только результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, т.е. за 2023 год.

Результаты деятельности ООО «РЭС-Энерго» за 2023 год рассчитаны Госслужбой с учетом п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике.

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов принимают меры:

- направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов ТСО;
- по выявлению экономически обоснованных расходов ТСО, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам,
- по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов ТСО, полученных в предыдущем периоде регулирования,

Госслужбой проведена оценка понесенных ООО «РЭС-Энерго» расходов за 2023 год на предмет их экономической обоснованности. Экономически обоснованные расходы организации (с учетом расходов на потери и услуги смежных сетевых организаций) за 2023 год определены Госслужбой в размере 162 107,51 тыс. руб.

Фактический объем выручки ООО «РЭС-Энерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2023 года составил 202 380,59 тыс. руб.

Проведя сопоставление фактически понесенных экономически обоснованных расходов за 2023 год и доходов, полученных организацией за этот же период, Госслужбой определены результаты деятельности ООО «РЭС-Энерго» за 2023 год в виде излишне полученных доходов в размере 40 273,08 тыс. руб., с учетом применения индексов потребительских цен Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов сумма составит 46 017,63 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РЭС-Энерго» на 2025 год составила 321 913,00 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 118 810,32 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 67 390,84 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 46 017,63 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 181 729,47 тыс. руб.

Таблица № 12

1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 754,37
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	468,86
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	1 285,52
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	8 805,39
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 271,71
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	6 533,68
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	100 168,49
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	8 082,06
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	653,44
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	231,07
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	422,37
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	129,45
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 408,95
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	97,11
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	732,83
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	60,28
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	60,28
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	118 810,32
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс. руб.	19 185,46
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс. руб.	19 185,46
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс. руб.	18 141,76
2.2.1.2	аренда помещений	тыс. руб.	960,00
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс. руб.	27,90
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс. руб.	55,80
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс. руб.	876,34
2.3.1	Налог на имущество	тыс. руб.	853,16
2.3.3	Транспортный налог	тыс. руб.	23,18
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30 451,22
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,40%
2.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 913,15
2.8	Теплоэнергия	тыс. руб.	205,88
2.9	Амортизация основных средств	тыс. руб.	12 430,76
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому	тыс. руб.	2 288,65

	присоединению (п. 87 Основ ценообразования)		
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	39,39
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	67 390,84
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс. руб.	186 201,16
7	Сумма корректировок НВВ		-46 017,63
7.4.2	Результаты деятельности организации до перехода на ДПР	тыс. руб.	-46 017,63
8	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	140 183,53
10	Расходы на потери	тыс. руб.	181 729,47
11	Итого НВВ на передачу	тыс. руб.	321 913,00

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Таблица № 13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 утверждено (версия регулятора)	2023 факт версия регулятора	2024 утверждено Версия регулятора	2025 предложен ие TCO	2025 Версия регулятора	Изменение по отношению к утверждённому Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению TCO на 2025 год	
								в абсол. выражении и тыс. руб.	в %	в абсол. выражении и тыс. руб.	в %
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 441,63	1 808,45	1 393,45	1 757,04	1 754,37	312,74	121,69%	-2,67	99,85%
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	347,76	673,77	372,40	469,57	468,86	121,10	134,82%	-0,71	99,85%
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	1 093,87	1 134,68	1 021,05	1 287,47	1 285,52	191,65	117,52%	-1,95	99,85%
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	4 069,67	9 906,81	6 993,88	8 818,79	8 805,39	4 735,72	216,37%	-13,40	99,85%
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	390,21	3 217,98	1 804,36	2 275,17	2 271,71	1 881,50	582,18%	-3,46	99,85%
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	3 679,46	6 688,83	5 189,52	6 543,62	6 533,68	2 854,22	177,57%	-9,94	99,85%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	29 400,55	37 691,03	79 561,08	100 320,90	100 168,49	70 767,94	340,70%	-152,41	99,85%
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 937,21	5 138,80	6 419,36	8 094,36	8 082,06	6 144,85	417,20%	-12,30	99,85%
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	318,00	1 258,48	0,00	0,00	0,00	-318,00	0,00%	0,00	x
1.4.1.1	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	318,00	148,40	0,00	0,00	0,00	-318,00	0,00%	0,00	x
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	1 110,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	190,70	237,40	519,01	654,43	653,44	462,74	342,65%	-0,99	99,85%
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	52,38	77,52	183,53	231,42	231,07	178,69	441,14%	-0,35	99,85%
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	138,32	159,88	335,48	423,02	422,37	284,05	305,36%	-0,65	99,85%
1.4.4	Расходы на повышение	тыс. руб.	25,86	256,06	102,82	129,65	129,45	103,59	500,58%	-0,20	99,85%

	квалификации, подготовку кадров										
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 387,17	3 144,89	5 090,45	6 418,70	6 408,95	5 021,78	462,02%	-9,75	99,85%
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	23,21	77,13	97,26	97,11	97,11	x	-0,15	99,85%
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	170,76	582,07	733,95	732,83	732,83	x	-1,12	99,85%
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	15,48	48,00	47,88	60,37	60,28	44,80	389,41%	-0,09	99,85%
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	15,48	48,00	47,88	60,37	60,28	44,80	389,41%	-0,09	99,85%
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	36 849,06	54 545,09	94 367,77	118 991,09	118 810,32	81 961,26	322,42%	-180,77	99,85%
2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс. руб.	22 574,75	7 866,54	13 754,49	28 556,18	19 185,46	-3 389,29	84,99%	-9 370,72	67,18%
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс. руб.	22 574,75	7 866,54	13 754,49	28 556,18	19 185,46	-3 389,29	84,99%	-9 370,72	67,18%
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс. руб.	21 607,67	7 865,71	12 028,26	23 446,38	18 141,76	-3 465,91	83,96%	-5 304,62	77,38%
2.2.1.2	аренда помещений	тыс. руб.	661,80	0,00	1 690,01	2 129,16	960,00	298,20	145,06%	-1 169,16	45,09%
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс. руб.	305,28	0,83	0,00	2 861,27	27,90	-277,38	9,14%	-2 833,37	0,98%
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	36,22	119,37	55,80	55,80	x	-63,57	46,75%
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс. руб.	0,00	1 430,15	182,20	3 764,83	876,34	876,34	x	-2 888,49	23,28%
2.3.1	Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	1 424,87	0,00	3 674,67	853,16	853,16	x	-2 821,51	23,22%
2.3.2	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	162,58	62,71	0,00	0,00	x	-62,71	0,00%
2.3.3	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	5,29	19,62	27,44	23,18	23,18	x	-4,26	84,48%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 937,77	7 592,10	24 027,45	30 497,55	30 451,22	21 513,45	340,70%	-46,33	99,85%
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,40%	20,14%	30,20%	30,40%	30,40%	0,00	100,00%	0,00	100,00%
2.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	1 913,15	0,00	1 913,15	1 913,15	1 913,15	x	0,00	100,00%
2.8	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	180,18	65,61	635,86	205,88	205,88	x	-429,98	32,38%
2.9	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	3 877,53	12 428,32	25 759,50	12 430,76	12 430,76	x	-13 328,74	48,26%
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	0,00	576,11	0,00	2 802,68	2 288,65	2 288,65	x	-514,03	81,66%

2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	34,47	0,00	94,50	39,39	39,39	x	-55,11	41,68%
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31 512,52	23 470,23	50 458,07	94 024,24	67 390,84	35 878,32	213,85%	-26 633,40	71,67%
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	606,75	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	x
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс. руб.	68 361,58	78 622,07	144 825,84	213 015,33	186 201,16	117 839,58	272,38%	-26 814,17	87,41%
7	Сумма корректировок НВВ		0,00	0,00	0,00	2 617,01	-46 017,63	-46 017,63	x	-48 634,64	-1758,40%
7.4.2	Результаты деятельности организации до перехода на ДПР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2617,01	-46 017,63	-46 017,63	x	-48 634,64	-1758,40%
8	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	68 361,58	78 622,07	144 825,84	215 632,34	140 183,53	71 821,95	205,06%	-75 448,81	65,01%
10	Расходы на потери	тыс. руб.	23 556,32	62 438,64	120 204,43	176 355,63	181 729,47	158 173,15	771,47%	5 373,84	103,05%
11	Итого НВВ на передачу	тыс. руб.	91 917,90	162 107,51	265 030,27	391 987,97	321 913,00	229 995,10	350,22%	-70 074,97	82,12%

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели ООО «РЭС-Энерго» на 2025 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	189 583,6	181 489,2	371 072,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	23 740,8	22 301,4	46 042,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	165 842,8	159 187,8	325 030,6
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	122 140,4	119 877,6	242 018,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	73,241	70,374	71,807
5	Потери мощности	МВт	9,207	8,878	9,042
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	64,034	61,496	62,765
6.1	в том числе не сетевых организаций	МВт	46,089	45,372	45,730

2. Установить для ООО «РЭС-Энерго» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2025	140 183,53
		2026	146 211,42
		2027	152 059,88
		2028	158 142,28

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Годы	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (получатель)	2025	255 835,14	748,23	1,32746	255 063,38	753,61	1,33283
		2026	266 836,05	780,40	1,38454	266 031,11	786,02	1,39014
		2027	277 509,49	811,62	1,43992	276 672,35	817,46	1,44575
		2028	288 609,87	844,08	1,49752	287 739,24	850,15	1,50358

с 1 января 2025 г. - индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией (в соответствии с подпунктом 3 пункта 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178).

4. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размерах:

I полугодие 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

II полугодие 2025 года – 4 050,89 руб./МВтч.

5. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 181 729,47 тыс. руб.

6. Рекомендовать ООО «РЭС-Энерго»

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ

«О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам



Н.С. Казанцев