

Экспертное заключение
к делу об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином
законном основании обществу с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»
на 2024-2028 годы

14 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей обществу с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (далее – ООО «РЭС-энерго», Общество) на 2024-2028 годы 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».

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).
- Постановление Правительства РФ 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 Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" (далее – Методические указания № 20-э/2).
- Приказ Минэнерго РФ 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»;

- 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 ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

- 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 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

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» (далее – Критерии), а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024-2028 годы.

Данные об организации

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго».

Сокращенное наименование организации: ООО «РЭС-Энерго»

Адрес: 428000, Чувашская Республика - Чувашия, г Чебоксары, Гаражный проезд, зд. 2, офис 4;

Руководитель организации – директор Иванов Дмитрий Геннадьевич.

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление ООО «РЭС-Энерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы от 28.04.2023 № 179 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 г., регистрационный № 4322), уточненное предложение от 17.10.2023 № 547 (зарегистрировано в Госслужбе 18.10.2023, регистрационный № 8469).

В соответствии с приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-45 открыто дело об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, на 2024-2028 годы.

Лицом, уполномоченным по делу об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, Обществу назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Владимирова Алевтина Владимировна.

В отношении Общества тарифы впервые были установлены на 2023 год.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются методом экономически обоснованных расходов. Планируемый период 2024 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024 год.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (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 2024 год:

1. подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;
2. имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют.

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 2024 год.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

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»

Таблица 1

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ООО «РЭС-Энерго»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответств.)
-------	----------	--	---

1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	247,14 МВА	+
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения: - высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше; - среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ; - среднее второе напряжение (СН2) – 1-20кВ; - низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ суммарной протяженностью не менее 50 км	Среднее первое напряжение (СН1) – 0,28 км; среднее второе напряжение (СН2) – 294,00 км; низкое напряжение (НН) – 522,23 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	Оценка не проводится	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-234-67-26	+
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 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.	Отсутствует	+
----	--	-------------	---

В целях определения объема активов, а также соответствия Предприятия установленным пунктами 1-2 Критериям, Госслужбой был сформирован запрос (письмо от 31.08.2023 № 02/17-3106). По результатам анализа информации, представленной Обществом в ответ на запрос, указанный выше, письмом от 12.09.2023 № 403 (зарегистрировано в Госслужбе 12.09.2023, регистрационный номер № 7649), была проведена инвентаризация основного оборудования, используемого Обществом при передаче электрической энергии.

Общество владеет объектами электросетевого хозяйства на основании права собственности, договоров аренды.

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 247,14 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 30 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, однолинейными схемами электроснабжения.

Перечень объектов электросетевого хозяйства, учтенных для определения соответствия Общества Критериям приведен в Приложении к экспертному заключению.

Анализ соответствия Общества III критерию проведен с учетом следующих положений.

В отношении Общества государственное регулирование тарифов в 2020-2022 годы не осуществлялось, долгосрочные параметры регулирования для Общества не установлены, следовательно, за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг отсутствуют.

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.

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

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

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, 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 табл. 3.

Таблица 3

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2	✓	
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 проводится на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации.

В связи с тем, что Общество не осуществляло деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям в 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 году, проведение анализа финансового состояния Общества не требуется.

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

Поскольку Общество не обращалось с заявлением об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020-2022 г, проведение анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год не требуется.

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

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

Обществом условные единицы заявлены в размере 6 067,84 у.е.

Экспертом проведен анализ представленных Обществом первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1) Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2) Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;

б) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере условных единиц электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц.

Расчет эксперта количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в таблицах 4-6.

Информация об объеме воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Общества, принятая экспертом в расчет на 2024-2028 ы представлена в таблице 4.

Таблица 4

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2024, Версия регулятора	
					Протяжённость	Объём условных единиц
				у/100км	км	у
	110-150	1	дерево	180,00	0,00	0,00
			металл	160,00	0,00	0,00
			ж/бетон	130,00	0,00	0,00
		2	металл	190,00	2,50	4,75
			ж/бетон	160,00	1,00	1,60
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
	110	-	-	2 300,00	0,00	0,00
ВН, Всего					3,50	6,35
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00	0,00	0,00
			металл	140,00	0,00	0,00
			ж/бетон	120,00	0,28	0,34
		2	металл	180,00	0,24	0,43
			ж/бетон	150,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	32,78	45,90
			ж/бетон, металл	110,00	83,65	92,02
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350,00	185,34	648,69
СН 1, Всего					0,52	0,77
СН 2, Всего					301,78	786,60
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	158,78	349,31
			ж/бетон, металл	150,00	92,05	138,07
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	136,49	368,53
НН, Всего					387,32	855,92
Итого		ВН			3,50	6,35
		СН 1			0,52	0,77
		СН 2			301,78	786,60
		НН			387,32	855,92
		Всего			693,12	1 649,64

Информация об объеме оборудования подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ, принятая экспертом в расчете на 2024-2028 годы, представлена в таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2024, Версия регулятора	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	Подстанция	п/ст	1150	1 000,00	0,00	0,00
			750	600,00	0,00	0,00
			400-500	500,00	0,00	0,00
			330	250,00	0,00	0,00
			220	210,00	0,00	0,00
			110-150	105,00	2,00	210,00
			35	75,00	2,00	150,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00	0,00	0,00
			750	43,00	0,00	0,00
			400-500	28,00	0,00	0,00
			330	18,00	0,00	0,00
			220	14,00	0,00	0,00
			110-150	7,80	4,00	31,20
			35	2,10	4,00	8,40
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00	0,00	0,00
			750	130,00	0,00	0,00
			400-500	88,00	0,00	0,00
			330	66,00	0,00	0,00
			220	43,00	0,00	0,00
			110-150	26,00	0,00	0,00
			35	11,00	0,00	0,00
			1-20	5,50	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220	23,00	0,00	0,00
			110-150	14,00	0,00	0,00
			35	6,40	2,00	12,80
			1-20	3,10	511,00	1 584,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00	0,00	0,00
			330	24,00	0,00	0,00
			220	19,00	0,00	0,00
			110-150	9,50	8,00	76,00
			35	4,70	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30	673,00	1 547,90
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40	0,00	0,00
			35	2,40	0,00	0,00
			1-20	2,40	16,00	38,40
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	4,00	10,00

11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	148,00	340,40
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	128,00	384,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	0,00	0,00
14	Итого		ВН		0,00	317,20
			СН1		0,00	171,20
			СН2		0,00	3 929,80
			НН		0,00	0,00
			Всего		0,00	4 418,20

Таблица 6

Источник информации	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.					
Таблица № П 2.1	6,35	0,77	786,60	855,92	1 649,64
Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.					
Таблица № П 2.2	317,20	171,20	3 929,80	0,00	4 418,20
Всего условных единиц					
Версия регулятора	323,55	171,97	4 716,40	855,92	6 067,84

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 6 067,84 у.е., в том числе: ВН – 323,55 у.е., СН1 – 171,97 у.е., СН2 – 1 4 716,40 у.е., НН – 855,92 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. 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 Общества на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 258 893,28 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 176 624,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 82 268,81 тыс. руб.

При расчете тарифов на 2024 год Госслужба руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,2 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

При расчете необходимой валовой выручки на 2024 год проведен анализ фактических расходов Общества за 9 месяцев 2023 года, представленных письмом от 16.10.2023 № 533 (зарегистрировано в Госслужбе 17.10.2023 № 8436).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужбой проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ и приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

Материальные затраты

К материальным затратам организацией отнесены расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

По предложению предприятия расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо на 2024 год составят 3 937,57 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы информация по заключенным предприятием договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения. В результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью.

Госслужбой экономически обоснованные расходы по статье определены с учетом нормативной численности предприятия, нормативного количества автотранспорта и спецтехники.

ГСМ

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 372,40 тыс. руб.

В отсутствие статистической (бухгалтерской) информации о затратах на эксплуатацию автотранспорта для обеспечения эффективной работы ООО «РЭС-Энерго», плановые показатели работы транспорта, предназначенного для перевозки дежурного персонала, осуществляющего оперативное и эксплуатационно-техническое обслуживание электросетевого оборудования, определены на основании необходимой частоты проведения технических мероприятий, утвержденных требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» и Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

Нормативная потребность, в автотранспорте исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

В соответствии с условиями пункта 29 Основ ценообразования, Госслужбой при утверждении расходов на ГСМ на 2023 год, был произведен расчет потребности в топливе и смазочных материалах в соответствии с Методическими рекомендациями "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте", утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р, с учетом удаленности объектов электросетевого хозяйства, проанализированы приказы на расходы топлива и смазочных материалов ООО «РЭС-Энерго». Стоимость топлива на 2024 год определена на основании пункта 29 Основ ценообразования.

Показатель	Сумма, руб. без НДС	
	в ценах 2023 г.	план на 2024
ИПЦ		1,072

Расходы на смазочные материалы	36 416	39 038
Расходы на топливо	310 973	333 363
ВСЕГО	347 389	372 401

Экономически обоснованная сумма расходов потребности в топливе и смазочных материалах на 2024 год составит 372,40 тыс. руб.

Прочие материалы

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 3 565,17 тыс. руб. в т.ч.:

- оргтехника – 884,46 тыс. руб.;
- офисная мебель – 377,02 тыс. руб.;
- канцтовары – 1 235,66 тыс. руб.;
- средства пожаротушения – 1 367,69 тыс. руб.
- расходные материалы к оргтехнике - 77,37 тыс. руб.

Обществом представлены коммерческие предложения на приобретение инвентаря и инструментов от различных поставщиков. Госслужбой проанализированы прилагаемые коммерческие предложения, а также произведен самостоятельный анализ в сетях Интернет на аналогичные товары от других поставщиков и в результате, признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью на приобретение вспомогательных материалов.

Госслужбой предложения Общества скорректированы с учетом рассчитанной нормативной численностью сотрудников, затрат, учтенных на приобретение прочих материалов на 2023 год, фактического наличия оргтехники, а также продолжительности долгосрочного периода регулирования (5лет).

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Прочие материалы» признаются расходы в размере 1 021,05 тыс. руб.

Ремонт основных средств

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 21 078,41 тыс. руб. в т.ч.:

- услуги транспорта и специальной техники – 2 643,21 тыс. руб.;
- выполнение ремонтных работ подрядным способом - 7 071,74 тыс. руб.;
- материалы на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования – 9 019,09 тыс. руб.;
- ремонтный и аварийно-страховой запас материалов – 1 722,22 тыс. руб.;
- инструменты и приспособления – 622,15 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов Обществом представлены следующие документы:

- многолетний график ремонта и технического обслуживания ТП, КТП, РП ВЛ (КЛ) -10-6-0,4 кВ на 2024-2028 годы, утвержденный директором Общества;
- ведомости дефектов для проведения текущего, капитального ремонта и технического обслуживания на 2024 год;
- локальные сметы на ремонтные работы на 2024 г.

На основании того, что нормативной численностью предусмотрена в полном объеме необходимая численность работников на выполнение ремонтных работ на всех электросетевых объектах в расходы на ремонт включена только стоимость материалов и осуществление ремонта кровли подрядным способом. Расходы на выполнение ремонтных работ определенные на основании сметных расценок.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Согласно утвержденному плану ремонтных работ в сфере электроэнергетики на 2024 год, Обществом запланированы мероприятия по выполнению ремонтных работ, включающих в себя капитальные и текущие ремонты, объектов электросетевого хозяйства в г. Мариинский-Посад, г. Цивильск, г. Козловка и г. Чебоксары Чувашской Республики.

При подготовке ведомостей неисправностей, подлежащих к устранению при капитальных и текущих ремонтах были применены «Ведомственные укрупненные единичные расценки (ВУЕР) на работы по ремонту и техническому обслуживанию распределительных сетей энергообъединений», расценки которых предназначаются для планирования работ и составления смет на ремонт и техническое обслуживание воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 - 20 кВ.

Аварийный запас определен в соответствии с письмом Минэнерго от 21.07.2003 № ИЮ-4613 «О нормативно-технических документах», Норм аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6 - 20/0,38 кВ НР 34-00-092-86, утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 01.02.1986 г., Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей РД 34.10.381, утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 02.12.1980 г. Номенклатура аварийного запаса утверждена приказом № 2/э от 10.10.2022 г.

Обществом не представлены сведения о расходовании аварийного запаса в 2023 год, в связи с чем Госслужбой по данной статье учтены расходы на пополнение аварийного запаса в связи с увеличением объемов электросетевого хозяйства ООО «РЭС-Энерго».

Обществом не представлены коммерческие предложения на приборы и инструменты, что не соответствует пункту 29 Основ ценообразования. Учитывая, что расходы на приобретение приборов и инструментов были учтены Обществу на 2023 год Госслужбы признает расходы по данной статье экономически необоснованными.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Ремонт основных фондов» признаются расходы в размере 6 993,88 тыс. руб. в т.ч.:

- услуги транспорта и специальной техники – 1 804,36 тыс. руб.;
- материалы на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования – 4 703,24 тыс. руб.;
- ремонтный и аварийно-страховой запас материалов – 486,28 тыс. руб.;
- инструменты и приспособления – 0,00 тыс. руб.

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)

Расходы на оплату труда заявлены Обществом в размере 126 034,79 тыс. руб.

Расчет нормативной численности рабочих, осуществляющих выполнение ремонтно-эксплуатационные работы, специалистов и служащих ООО «РЭС-Энерго» произведен на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 3 «Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», утвержденные приказом Госстроя России от 03.04.2000 г. № 68 (далее – Рекомендации)

Численность персонала учитывают п. 1.13 части 3 Приказа Госстроя № 68, в котором установлено, что «в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции», т.е. находить промежуточные значения величин по имеющимся наборам известных значений.

Расчет численности работников, не предусмотренных Рекомендациями, но необходимых Обществу для обеспечения технологического процесса произведен по Нормативам численности промышленно-производственного персонала распределительных сетей, разработанным ОАО «ЦОТэнерго» для ОАО РАО «ЕЭС России» (п.1.12. Рекомендаций).

Нормативная численность персонала рассчитана Госслужбой в количестве 131,30 человек, в т. ч.:

1	руководители, специалисты и служащие	31
2	рабочие на обслуживание и ремонт электросетевых объектов	99
3	уборщики	1,30
	ВСЕГО	131,30

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В таблице 8 представлен расчет затрат фонда оплаты труда, согласно таблице № П.1.16, предусмотренной приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Таблица 8

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Период регулирования на 2023 г.
1	2	3	5
1.	Численность		171,07
	Численность ППП	чел.	171,07
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	19 242,00
2.2.	Средняя степень оплаты		
2.3.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,66
2.4.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	51 183,72
2.5.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника		
2.7.1	процент выплаты	%	0,00
2.7.2	сумма выплат	руб.	0,00
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1	процент выплаты	%	20,00
2.8.2	сумма выплат	руб.	10 236,74
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1	процент выплаты	%	
2.9.2	сумма выплат	руб.	
2.10.	Выплаты по итогам года		

2.10.1	процент выплаты	%	0,00
2.10.2	сумма выплат	руб.	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1	процент выплаты	%	
2.11.2	сумма выплат	руб.	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	61 420,46
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	тыс. руб.	
4	Количество месяцев в периоде регулирования		
5	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	126 034,79

Госслужбой фонд оплаты труда Обществу определен в соответствии с не превышением средней заработной платой работников организаций предприятий по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха за 2022 года по данным Чувашистата Чувашской Республики (44 519,00 руб.), с применением индексов потребительских цен 105,8 % на 2022 год и 107,2 % на 2024 год:

Средняя ЗП по отрасли за 2022 год, руб.	44 518,60
ИПЦ 2023	1,058
ИПЦ 2024	1,072
Нормативная численность	131,30
Фонд оплаты труда на 2024 год, тыс. руб.	79 561,08

Таким образом, расходы на оплату труда на 2024 год приняты Госслужбой в размере 79 561,08 тыс. руб.

Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 2024 год составят 757,36 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Затраты на организацию доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) сформированы на основании расценок ООО «Коммунальные технологии» на 2023 год:

- по оказанию услуг по передаче сведений ПУ электрической энергии (мощности) – 21 200 руб. без НДС в месяц (договор №137 от 30.12.2022 с ООО «Коммунальные технологии»);

- по аренде 2 серверов HP ProLiant DL380 G7 с программным обеспечением «АИС КУЭР RDM» – 5 300 руб. без НДС в месяц (договор №136 от 30.12.2022 с ООО «Коммунальные технологии»).

С применением коэффициента индексации на основании ИПЦ на 2024 г. (1,072) с учетом увеличения количества активов (264,96%), в размере 2,3743:

В результате расходы на организацию доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) на 2024 год составят:
 $(21,200*12+5,300*12) * 2,3743 = 755,03$ тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) 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.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов. Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2024 год не приняты Госслужбой.

Услуги связи

По предложению Общества расходы на услуги связи на 2024 год составят 294,29 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на услуги связи.

Ввиду отсутствия обоснования из расчета исключены дополнительные затраты на мобильную связь.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами признаются расходы в размере 183,53 тыс. руб., в том числе:

	Количество	Стоимость месяц, руб.	Стоимость в год, без НДС, руб.
Виртуальная АТС (Ростелеком)	31 абонент	7 718	92 616
Мобильные телесистемы	1 абонент	429	5 148
интернет	5 точек	7 147	85 764
ИТОГО			183 528

Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность

По предложению Общества расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность заявлены в размере 3 041,37 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

По итогам маркетингового исследования цены на услуги охраны выбран ЧОО «Шторм» с расценкой 100 руб./час.

Объем услуг определен следующим образом:

- количества постов – 4 (по одному в каждом РЭС);
- количество часов охраны в будние дни исходя из 247 рабочих дней в 2023 г. (согласно производственному календарю) и периода охраны:

- в Цивильском РЭС, Марпосадском РЭС и Козловском РЭС с 17 часов вечера до 8 часов утра;

- в г. Чебоксары – круглосуточно;

- количество часов в выходные и праздничные дни исходя из 118 дней и периода охраны – круглосуточно.

Расходы на обеспечение охраны на 2024 год сформированы на основании коммерческого предложения ЧОО «Шторм» по цене и объема услуг, и составляют с учетом индекса потребительских цен на 2024 год в размере 1,049:

$((247 \text{ дней} * 15 \text{ час.} + 118 \text{ дней} * 24 \text{ часа}) * 3 \text{ поста} + 365 \text{ дней} * 24 \text{ часа} * 1 \text{ пост}) * 100 \text{ руб./час} * 1,072 = 3\,041\,371 \text{ руб.}$

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» Обществом не представлены обосновывающие документы, что объекты в г. Чебоксары, г. Мариинский-Посад, г. Козловка и г. Цивильск нуждаются в обязательном обеспечении охраны.

Госслужбой на 2024 год расходы по статье «Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность» признаны экономически не обоснованными.

Расходы на информационные услуги

По предложению Общества расходы на информационные услуги заявлены в размере 653,36 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на информационные услуги» признаются затраты в размере предложения Общества 335,48 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

Предложение ООО «РЭС-энерго» по данной статье на 2024 год составляет 1 654,35 тыс. руб. и включает расходы по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства Общества.

Установление охранных зон под линиями электропередачи регулируется постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 и приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 24.05.2010 № 179.

Согласно постановлению Правительства от 24.02.2009 № 160 границы охранной зоны в отношении отдельного объекта электросетевого хозяйства определяются организацией, которая владеет им на праве собственности, при этом сетевая организация обязана согласовать данные границы с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим технический контроль и надзор в электроэнергетике.

После данного согласования сетевая организация обязана обратиться в орган исполнительной власти, осуществляющий кадастровый учет и ведение государственного кадастра недвижимости, с заявлением о внесении сведений о границах охранной зоны в документы кадастрового учета недвижимого имущества.

ООО «РЭС-Энерго» запланированы мероприятия по установлению охранных зон по находящимся в эксплуатации линиям электропередач и зданиям ТП, РП, ПС.

Стоимость услуг определена с учетом коммерческого предложения ООО «КБ Согласие» в размере 10 000 руб. за 1 км по установлению охранных зон КЛ и ВЛ, 3 000 руб. за 1 охранную зону трансформаторных подстанций, с применением ИПЩ на 2024 год в размере 1,072.

Потребность в денежных средствах на установление охранных зон составит 8 271,75 тыс. руб.

С учетом периодичности несения расходов в долгосрочном периоде регулирования расходы на установление охранных зон на 2024 год составят:

8 271,75 тыс. руб. / 5 лет = 1 654,35 тыс. руб.

Услуга установления охранных зон в отношении отдельного объекта электросетевого хозяйства является разовой, а эксплуатируемые Обществом объекты ранее учитывались в регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. Во избежание двойного учета затрат по установлению охранных зон в регулируемых тарифах, ввиду того, что отсутствие охранных зон объектов электроэнергетики не может быть подтверждено Обществом, Госслужбой данные расходы признаются экономически необоснованными и подлежат учету в составе неподконтрольных расходов по факту их несения.

Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров

По предложению Общества расходы на повышение квалификации, подготовку кадров заявлены в размере 358,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обучение персонала. Плановые расходы на 2023 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по коммерческим предложениям, а также применены рассчитанная Госслужбой нормативная численность работников.

Госслужбой признаны экономически обоснованными затраты на прохождение обучение по следующим дополнительным профессиональным программам повышения квалификации:

- «Общие вопросы охраны труда и функционирование системы управления охраной труда» (А) 8 человек с периодичностью 1 раз в 3 года;

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ при воздействии вредных и (или) опасных производственных факторов, источников опасности, идентифицированных в рамках специальной оценки условий труда и оценки профессиональных рисков» (В) 8 человек с периодичностью 1 раз в 3 года;

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ повышенной опасности, к которым предъявляются дополнительные требования в соответствии с нормативными правовыми актами, содержащими государственные нормативные требования охраны труда» (В) 99 человек с периодичностью 1 раз в 3 года. При этом Госслужбой скорректирована стоимость программы исходя из количества обучающихся с 1 500 руб. на 1 200 руб. в соответствии с коммерческим предложением на оказание платных образовательных услуг в сфере профессионального образования ЧОУ ДПО УЦ «Проминдустрия»,

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ повышенной опасности при выполнении работ на высоте, к которым предъявляются дополнительные требования в соответствии с нормативными правовыми актами, содержащими государственные нормативные требования охраны труда» 15 человек с периодичностью 1 раз в год.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров» признаются затраты в размере 102,82 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда

По предложению Общества расходы на обеспечение нормальных условий труда заявлены в размере 9 656,00 тыс. руб. в т.ч.:

- средства индивидуальной защиты - 532,53 тыс. руб.;
- смывающие и обезвреживающие средства - 128,80 тыс. руб.;
- медосмотр - 629,12 тыс. руб.;
- спецодежда, спецобувь - 8 216,85 тыс. руб.;
- аптечки первой помощи - 95,54 тыс. руб.;
- расходы на проведение СОУТ - 53,16 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом для подтверждения расходов на обеспечение нормальных условий труда представлены коммерческие предложения.

Нормы комплектования средствами защиты электроустановок и производственных бригад в зависимости от вида электрооборудования, а также количества оперативно-выездных бригад и бригад эксплуатационного обслуживания установлены Инструкцией по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго Российской Федерации от 30 июня 2003 года № 261, в соответствии с которой персонал, проводящий работы в электроустановках, должен быть обеспечен всеми необходимыми средствами защиты, которые должны находиться в качестве инвентарных в помещениях электроустановок или входить в инвентарное имущество выездных бригад (пункт 1.2.1); инвентарные средства защиты распределяются между объектами (электроустановками) и между выездными бригадами в соответствии с системой организации эксплуатации, местными условиями и нормами комплектования, приведенными в Приложении 8 к Инструкции (пункт 1.2.3).

Госслужбой плановые расходы на 2023 год на приобретение средств индивидуальной защиты предусмотрены в размере 51,05 тыс. руб. Фактические расходы Общества на приобретение средств индивидуальной защиты за 9 месяцев 2023 года согласно данным бухгалтерского учета составили 4,09 тыс. руб. Эксперт приходит к выводу, что потребность в средствах индивидуальной защиты у Общества отсутствует, вследствие чего расходы на 2024 год по статье признаны экономически необоснованными.

В обоснование стоимости приобретения смывающих и обезвреживающих средств Обществом представлено предложение ООО «Комус». Ввиду того, что размер расходов

по статье определен не в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Госслужбой данные расходы исключены из расчета.

Во исполнение статей 213, 214 Трудового кодекса Российской Федерации работник обязан проходить предварительный (периодический) медицинский осмотр, в соответствии с ст.212 ТК РФ работодатель обязан организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течении трудовой деятельности) медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров.

Госслужбой расходы на проведение медосмотров на 2024 год определены в размере 276,28 тыс. руб. в соответствии с приказом Министерства здравоохранения РФ от 28 января 2021 г. № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры» с учетом нормативной численности работников Общества, периодичность прохождения медицинских осмотров, плановых расходов по статье на 2023 год.

Госслужба, руководствуясь приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 25 апреля 2011 г. № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» приняла расходы на покупку спецодежды для сотрудников, условия работы которых, связаны с риском возникновения электрической дуги, и сотрудников условия труда которых не связаны с таким риском. Учитывая срок службы спецодежд, Госслужбой по данной статье учтены расходы в размере – 4 782,63 тыс. руб.

Согласно статье 216.3 Трудового кодекса Российской Федерации от 30 декабря 2001 № 197-ФЗ санитарно-бытовое обслуживание работников возлагается на работодателя. В этих целях работодателем по установленным нормам оборудуются санитарно-бытовые помещения, помещения для приема пищи, комнаты для отдыха в рабочее время и психологической разгрузки, организуются посты для оказания первой помощи, укомплектованные аптечками для оказания первой помощи, устанавливаются аппараты (устройства) для обеспечения работников горячих цехов и участков газированной соленой водой и другое. Согласно Приказа Минздрава РФ от 15 декабря 2020 № 1331 н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам» утверждены требования к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам.

Заявленные расходы на аптечки первой помощи, пересчитаны на нормативную численность, определенную Госслужбой, стоимость, определенную экспертом на основании предложений в сети «Интернет» и распределены на долгосрочный период регулирования 5 лет в сумме 3,23 тыс.руб.

На основании ФЗ-426 от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда» ст.8. «Организация проведения специальной оценки условий труда» работодатель обязан провести не реже чем один раз в пять лет специальную оценку условий труда на рабочем месте. Указанный срок исчисляется со дня утверждения отчета о проведении специальной оценки условий труда. Обществом стоимость услуг определена на основании коммерческого предложения ООО «Труд-экспертиза».

Ввиду учета в нормативной численности специалистов по охране труда, оценка профессиональных рисков может проводиться силами Общества.

Таким образом, расходы на проведение специальной оценки условий труда определены госслужбой исходя из нормативной численности сотрудников и периодичности проведения в размере 28,30 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» признаются затраты в размере 5 090,45 тыс. руб.

Расходы на страхование

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в т.ч. расходы на страхование.

Расходы на страхование транспорта на 2024 год заявлены обществом в размере 338,87 по транспортным единицам, находящимся в эксплуатации ООО «РЭС-Энерго» исходя из стоимости действующих в 2023 году договоров страхования с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%:

- по ОСАГО на сумму 118,139 тыс. руб.;
- по КАСКО на сумму 220,734 тыс. руб.

Госслужбой экономически обоснованными признаны расходы по договорам ОСАГО в размере 77,13 тыс. руб.

Из расчета исключена стоимость ОСАГО по автомобилю KIA SORENTO, ввиду того, что договор аренды указанного транспортного средства заключен не в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Кроме того в соответствии приказом Госстроя России от 05.09.2000г. №200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей» нормативная численность машин для Общества составляет 7 единиц.

Учитывая изложенное Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы на страхование в размере 77,13 тыс. руб.

Иные прочие расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 49,66 тыс. руб. и включает:

- оплату услуг водоснабжения и водоотведения в размере 39,12 тыс. руб.;
- вывоз мусора - 10,53 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы информация по заключенным предприятием договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату.

Экономически обоснованные расходы по статье «Иные прочие расходы» на 2024 год приняты в размере 49,66 тыс. руб. и учтены в неподконтрольных расходах.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение Общества по статье составляет 828,79 тыс. руб.

Госслужбой для определения плановых расходов по статье проанализированы договора, заключенные с АО «Чувашская энергосбытовая компания», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) за март-сентябрь 2023 года.

По результатам анализа экономически обоснованными на 2024 год признаны расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 582,07 тыс. руб.

Расходы на услуги банков

По предложению Общества расходы на услуги банков на 2024 год заявлены в размере 257,28 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой указанные расходы приняты в размере 47,88 тыс. руб. исходя из тарифного плана ПАО «Сбербанк» «Полным ходом».

Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

Предложение ООО «РЭС-энерго» по данной статье на 2024 год составляет 4 290,64 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 19 Основ ценообразования при определении расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включаются затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Расходы на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций на 2024 год запланированы с учетом:

- 1) оптимально необходимого количественного состава работников (на уровне не выше норматива);
- 2) положения об оплате труда работников Общества (п.8.2);
- 3) отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ РФ на 2023-2025 гг.

Обществом не представлен коллективный договор, вследствие чего Госслужбой указанные расходы признаны экономически необоснованными.

Таким образом подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 94 367,77 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 28 595,49 тыс. руб., из них:

- расходы на арендную плату - 28 110,11 тыс. руб.;
- лизинг - 485,38 тыс. руб.

Расходы на арендную плату

Расходы на арендную плату заявлены Обществом в размере 28 110,11 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 23 411,38 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 4 097,26 тыс. руб.;
- аренда транспорта в сумме 565,25 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в сумме 36,22 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.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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".

На основании вышеизложенного, определенный Госслужбой размер арендной платы объектов электросетевого хозяйства на 2024 год с учетом представленных обосновывающих документов (договоров аренды объектов электросетевого хозяйства, ведомостей амортизации и деклараций по налогу на имущество) составляет 12 028,26 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников. Согласно штатному расписанию и распределению оргтехники по структурным подразделениям на 2023 г., необходимая площадь административных и бытовых помещений для размещения персонала должна составлять 406,1 кв.м. Экономически обоснованные расходы на аренду помещений на 2024 год составят 1690,01 тыс. руб.

Нормативная потребность, в автотранспорте составляет 7 единиц исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей». Указанное количество машин имеется на балансе ООО «РЭС Энерго».

Обществом также заключен договор аренды автомобиля KIA с ООО «СЗ «Отделфинстрой» от 18.11.2022 б/н. Указанный договор заключен без проведения конкурсных процедур.

Ввиду достаточности транспортных средств на балансе Общества расходы на аренду транспорта признаны Госслужбой экономически необоснованными.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 13 754,49 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 12 028,26 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 1 690,01 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 0,00 руб.
- аренда земельных участков в сумме 36,22 тыс. руб.

Лизинг прочего имущества

С целью покрытия потребности в автотранспорте ООО «РЭС-Энерго» заключены лизинговые договоры с ООО «Каркаде» на лизинг транспорта:

№	Лизингодатель	договор	Лизинговый платеж на 2023 г., тыс. руб., без НДС	Лизинговый платеж до конца действия договора, тыс. руб., без НДС
1	ООО «Каркаде»	32044/2022 от 01.09.2022	460,99	269,75
2	ООО «Каркаде»	32045/2022 от 01.09.2022	460,99	269,75
3	ООО «Каркаде»	34229/2023 от 16.06.2023	1 420,30	871,08
4	ООО «Каркаде»	62302/2023 от 18.09.2023	798,49	1 016,35

Таким образом по предложению Общества расходы на лизинг транспорта на 2024 год составят 485,383 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Для ООО «РЭС-Энерго» утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2024 год отсутствует. Таким образом, расходы по статье «Лизинг» экономически не обоснованы.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 2 274,15 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Ввиду того, что Общество не осуществляло деятельность в 2022 году, фактические данные по уплате налогов отсутствуют.

Факт уплаты налога на имущество за 9 месяцев 2023 года Обществом не подтвержден, в связи с чем, плановые расходы на 2024 год по налогу на имущество не приняты Госслужбой и будут учтены по факту уплаты.

Транспортный налог на 2024 год рассчитан ООО «РЭС-Энерго» исходя из мощности двигателей транспортных средств, находящихся в эксплуатации Общества, и ставок налога на 2023 год и составляет 36,08 тыс. руб. Госслужбой расходы по уплате транспортного налога на 2024 год приняты по автомобилям, находящимся на балансе Общества, в размере 19,62 тыс. руб.

Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставок налога, установленных в муниципальных округах. По предложению общества расходы на уплату земельного налога составят 165,28 тыс. руб. Предложение принято Госслужбой в полном объеме.

Таким образом, Госслужбой экономически обоснованными по статье налоги и сборы признаны расходы в размере 182,20 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 19,62 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 162,58 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 38 314,58 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 24 027,45 тыс. руб. (30,2% от планового фонда оплаты труда на 2023 год).

Теплоэнергия

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 656,28 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2023 года.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 65,61 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Предприятием в размере 12 428,32 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 12 428,32 тыс. руб.

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

Общество в 2020-2022 деятельность по передаче электрической энергии не осуществляло, в связи с чем, проведение анализа не представляется возможным.

Определение долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.

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

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

Для Общества 2024 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.

Определение индекса эффективности подконтрольных (операционных) расходов

Согласно пункту 6 Методических указаний №98-э индекс эффективности подконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Определение коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, принимается равным 0,75. Госслужбой коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на долгосрочный период 2024 – 2028 годов для Общества принимается равным 0,75.

Расчет уровня потерь

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Уровень потерь электрической энергии определен в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования и составляет 12,82 %.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг Общества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов

Расчет предлагаемых плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг Общества произведен в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 г. № 1256 (далее по тексту – Методические указания № 1256).

Согласно п. 4.2 Методических указаний № 1256 «плановые значения показателей надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 настоящих Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

На основании изложенного, экспертом Госслужбы **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Установить для ООО «РЭС-Энерго» следующие долгосрочные параметры регулирования:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	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 час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки шт.				Показатель уровня качества оказываемых услуг
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
2	3	4	5	6	7	8				9				10
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

2. Установить для ООО «РЭС-Энерго» необходимую валовую выручку в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
7.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	144 825,82
		2025	149 170,59
		2026	153 645,71
		2027	158 255,08
		2028	163 002,74

Расчет тарифов осуществлен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	135 048,4	127 989,7	263 038,1
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	16 473,6	15 696,0	32 169,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	118 574,8	112 293,7	230 868,5
4	Поступление мощности в сеть	МВт	56,7200	53,7560	55,2380
5	Потери мощности	МВт	6,9435	6,8663	6,9049
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	49,7765	46,8897	48,3331

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

Наименование сетевых организаций*	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный 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*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
2	3	4	5	6	7	8	9
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	134 694,74	-	0,33945	123 522,80	-	0,31129
	2025	139 839,98	-	0,35241	128 385,65	-	0,32355
	2026	144 035,18	-	0,36299	132 237,22	-	0,33326
	2027	148 356,23	-	0,37388	136 204,33	-	0,34326
	2028	152 806,92	-	0,38509	140 290,46	-	0,35356

3. При расчете выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на 1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч, на 2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

4. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 120 204,43 тыс. руб.

5. Рекомендовать «РЭС-Энерго»:

- заключать договора аренды объектов электросетевого хозяйства на срок на срок не менее долгосрочного периода регулирования;

- обратиться в Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики с целью утверждения инвестиционной программы на срок, соответствующий долгосрочному периоду регулирования;

- 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.

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию



А.В. Владимирова