

**Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям государственного унитарного предприятия
«Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и
энергетики Чувашской Республики на 2024 год
в рамках долгосрочного периода регулирования (2020-2024 гг.)**

15 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании государственному унитарному предприятию «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (далее – ГУП «РЭС», Предприятие) (ранее – муниципальное унитарное предприятие Алатырские городские электрические сети), на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г.) 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 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 ФАС России от 10.03.2022 № 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 тарифного регулирования тарифов»;
- 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 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»

- 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 Предприятия.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Предприятия 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 Предприятия на 2024 г.

Данные об организации:

Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики зарегистрировано по адресу: 429820, Чувашская Республика, г. Алатырь, ул. 40 лет Победы, д. 31а (ИНН/КПП 2122000259/212201001).

Руководитель предприятия – Белоглазов В.Ф.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление МУП «Алатырские городские электрические сети» об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами от 27.04.2023 № 214 (вх. № 4141 от 27.04.2023).

МУП «Алатырские городские электрические сети» представлено уведомление от 18.05.2023 № 272 о смене фирменного названия в ГУП «РЭС».

В соответствии с приказом от 12.05.2023 № 01/10-41 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Предприятию, на 2024 г.

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, согласно приказу назначен главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

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 2020-2024 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 30 декабря 2019 г. № 139-25/э :

Таблица № 1

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, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2020	31,14379	х	75	16,1653	0,5493	0,1912	1,0
	2021	х	4	75	16,1653	0,5411	0,1883	1,0
	2022	х	4	75	16,1653	0,5330	0,1855	1,0
	2023	х	4	75	16,1653	0,5250	0,1827	1,0
	2024	х	4	75	16,1653	0,5171	0,1800	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.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Предприятия 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 пунктом 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 Предприятия. 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 Предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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. 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 2024 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

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

**Анализ соответствия ГУП «РЭС» 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)**

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

Таблица № 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ГУП «РЭС»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответств.)
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 30 МВА.	43,31 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	Среднее второе напряжение (СН2) – 135,895 км Низкое напряжение (НН) – 444,092 км	+

	не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ; - ниже 1 кВ.		
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	Отсутствуют	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-100-16-35	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://mupages.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	отсутствуют	+

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 43,31 МВА, следовательно, Предприятие 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 и инвентарными карточками ОС-6.

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.

С учетом изложенного, Предприятие 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 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 № 3

№ п/п	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 (табл. № 4).

Таблица № 4

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021 год	2022 год	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	56740	48367	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,56	0,68
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.						

		руб.						
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	10371	10910	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,7	0,7
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	13672	12595				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	22888	17066	Чистые активы	>0	48619	45067
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	24577	18554	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	44,19	42,79
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	100	100				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-16693	-15302				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	74427	64732	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	97,07	80,4
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	84639	90757				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.+ управленческие расходы	88037	87801	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,46	0,64
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	-3398	2956				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	-5959	-790				

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Предприятие получило убыток в размере – 790 тыс. руб., что подтверждается данными формы № 2.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

-коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период ниже нормативного значения, что свидетельствует о существующих проблемах по исполнению Предприятием своих текущих обязательств за счет оборотных средств;

-коэффициент финансовой независимости имеет отрицательное значение и показывает, что собственных средств недостаточно для погашения долгов организации;

- в отношении показателя чистых активов также наблюдается отрицательная динамика, т. е. размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 0,64 за 2022 г. ниже порогового значения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 3 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 на 2024 год, представлены в табл. № 5.

Таблица № 5

Наименование	Единицы измерения	Предложение Госслужбы			
		План 2022 года	Факт 2022 год	План 2023 год	План 2024 года
Потери в электрической сети	млн.кВтч	11,6449	14,6586	11,6450	11,6450
Относительные потери	%	16,1653	20,0266	16,1655	16,1655
Потери мощности в сети	МВт	1,6020	2,1150	1,6020	1,6020
Заявленная мощность потребителей	МВт	8,3080	8,4461	8,3080	8,3080
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	72,0363	73,1957	72,0363	72,0362
Поступление мощности в сеть	МВт	9,9100	10,5612	9,9100	9,9100

Расчет общей суммы условных единиц по сетям Предприятия и распределение их по классам напряжения

Расчет количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в табл. П 2.1 и П 2.2. На основании данных, представленных в таблице 6, составлен расчет общей суммы условных единиц и ее распределение.

Таблица № 6

Источник информации	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Итого
Таблица № П 2.1	0,00	0,00	343,47	964,92	1 308,38
Таблица № П 2.2	0,00	0,00	1 288,20	0,00	1 288,20
Всего	0,00	0,00	1631,57	964,92	2 596,58

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Предприятия, по уровням напряжения составляет всего 2 596,58 у.е., в том числе: ВН – 0 у.е., СНІ – 0 у.е., СНІІ – 1 308,38 у.е., НН – 964,92 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год по сетям Предприятия 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 Предприятия на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на передачу составил (с учетом корректировок) 86 023,43 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 32 150,14 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 15 573,92 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ - 9 474,74тыс. руб. в сторону снижения;
- расходы на потери - 44 717,87 тыс. руб.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2023 год подконтрольные расходы установлены в размере 31 761,41 тыс. руб. в том числе:

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	Утв. на 2023 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	2 035,06
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	648,99
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	1 386,07
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 239,57
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 239,57
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	24 522,35
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 964,43
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	858,71
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	858,71
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	655,89
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	181,83
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	44,76
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	391,40
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	37,90
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	47,04
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	27,96
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	315,38
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	38,87
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	154,98
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	70,38
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	70,38
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	795,22
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс. руб.	795,22
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	31 761,41

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен – 7,2 %;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 4,00%;
- индекс изменения количества активов – -3,58 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0015.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 35 665,51 тыс. руб. (расчет представлен в таблице № 8):

Таблица № 8

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
-------	------------	----------	------------------

1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 285,22
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	878,69
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 406,53
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 514,85
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 514,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 536,62
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 328,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.1. 2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	736,51
1.4.2. 1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	204,17
1.4.2. 2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	50,26
1.4.2. 3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	439,51
1.4.2. 4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	42,56
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	52,82
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	31,39
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	354,15
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	43,65
1.4- 2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	0,00
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	174,03
1.4.8	Внерезидентские расходы	тыс.руб.	79,03
1.4.8. 1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	79,03
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	892,97
1.4.9. 1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	892,97
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	35 665,51

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 Предприятия неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 15 573,92 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 15 608,89 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

Предложение Предприятия по данной статье (аренда земельных участков) на 2024 год составляет 22,65 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. Также 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, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии со ст. 65 Главы X Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог (до введения в действие налога на недвижимость) и арендная плата.

Госслужба, проанализировав представленные ГУП «РЭС» обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) плановые фактические расходы по уплате указанных платежей признает затраты на 2024 год в размере 22,65 тыс. руб.

Статья «Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 167,12 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 130,99 тыс. руб.;
- транспортный налог - 36,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (согласно п. 20 и 28 Основ ценообразования).

На балансе ГУП «РЭС» транспортные средства, используемые в деятельности по услугам по передаче электрической энергии.

Госслужба, проанализировав представленные обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, налоговые декларации по транспортному налогу), плановые расходы на 2024 год по уплате транспортного налога признает затраты на уровне фактически произведенных расходов в 2022 году в размере 36,12 тыс. руб.

Для обоснования плановых расходов по уплате налога на имущество на 2024 год представлен соответствующий расчет. В соответствии со ст. 375 Налогового кодекса РФ

налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации.

Исходя из представленных данных в налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год Госслужбой расчет скорректирован исходя из фактически уплаченной суммы налога. Плановые расходы на 2024 год по налогу на имущество Госслужбой определены в размере 117,52 тыс. руб.

Транспортный налог принят на уровне предложенной ГУП «РЭС» суммы – 36,12 тыс. руб.

Таким образом, плановые расходы на 2024 год по данной калькуляционной статье Госслужбой определены в размере 153,64 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 7 546,03 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены ГУП «РЭС» в размере 30,4% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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 0,40%.

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 0,40% в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе утвержденного фонда оплаты труда на 2024 год, составила 8 371,13 тыс. руб.

Статья «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 1 620,11 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). В соответствии с п. 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих

мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы. На 2024 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 1 620,11 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2023 год составляет 405,03 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования 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.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы. На 2024 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 1 620,11 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки.

Госслужбой плановая сумма налога на прибыль на 2024 год принята в размере 405,03 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 382,00 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2024 год рассчитаны на основе фактических данных за 2022 год.

Фактические расходы по данным ГУП «РЭС» в 2022 году составили 349,10 тыс. руб. (в доле на услуги по передаче электрической энергии).

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2024 год определены Госслужбой в размере 378,52 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

ГУП «РЭС» (ранее – муниципальные унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети») приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 16.09.2020 № 190 утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 годы.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашии от 15.09.2020 № 97 внесены изменения в инвестиционную программу ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы.

На 2024 год в инвестиционной программе (в соответствии с приказом от 15.09.2020 № 97 Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики) предусмотрен объем финансирования в размере 6 017,45 тыс. руб. без НДС. Источником финансирования инвестиционной программы являются прибыль, направляемая на инвестиции 1 620,11 тыс. руб. и амортизация основных средств 4 397,34 тыс. руб., включаемая в состав необходимой валовой выручки Общества.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования «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 Основ ценообразования: «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»».

В материалах, представленных ГУП «РЭС», рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2024 год заявлена в размере 5 170,51 тыс. руб.

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 в размере 4 397,34 тыс. руб.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 260,48 тыс. руб., которое включает в себя:

- налоги и сборы – 244,71 тыс. руб. (отчисления на заработную плату, предусмотренную коллективным договором);
- расходы на обращение с твердыми коммунальными отходами – 8,90 тыс. руб.;
- расходы на холодное водоснабжение и водоотведение – 6,86 тыс. руб.

В ходе анализа представленных первичных документов за 2022 год, а также с учетом начисления страховых взносов от денежных выплат социального характера (по коллективному договору) Госслужбой учтены в размере 30,4% от размера плановых выплат на 2024 год по коллективному договору и составят 260,48 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, 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, предоставленной до 1 июля 2022 г., составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Экспертом произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 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. Компенсация

выпадающих доходов за 2022 год составила 310,10 тыс. руб., плановые выпадающие доходы на 2024 год от технологического присоединения к электрическим сетям Госслужбой не установлены.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица № 9

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2024 год	Утверждено на 2024 год
Сумма корректировок НВВ	тыс. руб.	-9 474,74	-4 229,98
Корректировки по методике 98-э	тыс. руб.	-9 474,74	-4 229,98
Корректировка ПР	тыс. руб.	1 606,49	2 748,58
Корректировка НР	тыс. руб.	-3 466,92	-6 613,41
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	-700,92	-297,00
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	212,97	-646,06
Выполнение инвестиционной программы	тыс. руб.	-8 282,18	0,00
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс. руб.	1 155,81	577,90

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,80% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -4 229,98 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ГУП «РЭС» на 2024 год составила 90 579,24 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 35 665,51 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 15 608,89 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ - -4 229,98 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 43 534,82 тыс. руб.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год (тыс. руб.):

Таблица № 10

№	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 285,22
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	878,69
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 406,53
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 514,85
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 514,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 536,62

1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 328,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	736,51
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	204,17
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	50,26
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	439,51
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	42,56
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	52,82
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	31,39
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	354,15
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	43,65
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	174,03
1.4.8	Внерезидентные расходы	тыс.руб.	79,03
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	79,03
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	892,97
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	892,97
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	35 665,51
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	22,65
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	22,65
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	22,65
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	153,64
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	117,52
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	36,12
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	8 371,13
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	1 620,11
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	405,03
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.	405,03
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	378,52
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	4 397,34
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	260,48
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 608,89
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	51 274,40
7	Сумма корректировок НВВ		-4 229,98

8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	47 044,42
10	Расходы на потери	тыс.руб.	43 534,82
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	90 579,24

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

Формирование и распределение прибыли – один из важнейших аспектов экономической эффективности деятельности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям. Анализ экономической обоснованности необходимой величины прибыли, а также основные статьи, влияющие на формирование конечного финансового результата деятельности Предприятия, приведены в табл. 10.

Таблица № 11

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год факт	2023 Год утвержден о Госслужбе й	2024 предложени е ТСО	2024 год план	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
							В абсол. выражении, тыс. руб.	в %	В абсол. выражении, тыс. руб.	в %
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 793,05	2 035,06	2 059,98	2 285,22	250,16	112,29	225,24	110,93
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	637,77	648,99	656,94	878,69	229,70	135,39	221,75	133,75
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 155,28	1 386,07	1 403,04	1 406,53	20,46	101,48	3,49	100,25
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	810,86	2 239,57	2 266,98	2 514,85	275,28	112,29	247,87	110,93
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	810,86	2 239,57	2 266,98	2 514,85	275,28	112,29	247,87	110,93
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 658,84	24 522,35	24 822,48	27 536,62	3 014,27	112,29	2 714,14	110,93
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 379,41	2 964,43	3 000,71	3 328,82	364,39	112,29	328,11	110,93
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	465,76	858,71	869,22	964,27	105,56	112,29	95,05	110,94
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	465,76	858,71	869,22	964,27	105,56	112,29	95,05	110,94
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	525,89	655,89	663,92	736,51	80,62	112,29	72,59	110,93
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	151,88	181,83	184,06	204,17	22,34	112,29	20,11	110,93
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	30,50	44,76	45,31	50,26	5,50	112,29	4,95	110,92

1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	306,26	391,40	396,19	439,51	48,11	112,29	43,32	110,93
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	37,25	37,90	38,36	42,56	4,66	112,30	4,20	110,95
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	46,22	47,04	47,62	52,82	5,78	112,29	5,20	110,92
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	25,11	27,96	28,30	31,39	3,43	112,27	3,09	110,92
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	167,90	315,38	319,24	354,15	38,77	112,29	34,91	110,94
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	36,38	38,87	39,35	43,65	4,78	112,30	4,30	110,93
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	50,90	154,98	156,88	174,03	19,05	112,29	17,15	110,93
1.4.8	Внерезидентские расходы	тыс.руб.	61,25	70,38	71,24	79,03	8,65	112,29	7,79	110,93
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	61,25	70,38	71,24	79,03	8,65	112,29	7,79	110,93
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	795,22	804,95	892,97	97,75	112,29	88,02	110,93
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	0,00	795,22	804,95	892,97	97,75	112,29	88,02	110,93
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	26 642,16	31 761,41	32 150,14	35 665,51	3 904,10	112,29	3 515,37	110,93
2. Расчёт неподконтрольных расходов										
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	22,20	23,26	22,65	22,65	-0,61	97,38	0,00	100,00
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	22,20	23,26	22,65	22,65	-0,61	97,38	0,00	100,00
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	22,20	23,26	22,65	22,65	-0,61	97,38	0,00	100,00
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	147,30	217,85	167,12	153,64	-64,21	70,53	-13,48	91,93
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	117,52	181,73	130,99	117,52	-64,21	64,67	-13,47	89,72
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	29,78	36,12	36,12	36,12	0,00	100,00	0,00	100,00
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 855,21	7 454,79	7 546,03	8 371,13	916,34	112,29	825,10	110,93
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,25%	30,40%	30,40%	30,40%	0,00	100,00	0,00	100,00
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	4 789,94	1 620,11	1 620,11	-3 169,83	33,82	0,00	100,00
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	169,16	1 197,48	405,03	405,03	-792,45	33,82	0,00	100,00

2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.	0,00	1 197,48	405,03	405,03	-792,45	33,82	0,00	100,00
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	349,10	411,39	382,00	378,52	-32,87	92,01	-3,48	99,09
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	5 341,85	3 844,22	5 170,51	4 397,34	553,12	114,39	-773,17	85,05
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	310,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	136,35	121,32	260,48	260,48	139,16	214,70	0,00	100,00
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	13 331,26	18 060,25	15 573,92	15 608,89	-2 451,36	86,43	34,97	100,22
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	39 973,42	49 821,66	50 780,29	51 274,40	1 452,74	102,92	494,11	100,97
7	Сумма корректировок НВВ		0,00	-8 558,31	-9 474,74	-4 229,98	4 328,33	49,43	5 244,76	44,64
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	39 973,42	41 263,35	41 305,56	47 044,42	5 781,07	114,01	5 738,86	113,89
10	Расходы на потери	тыс.руб.	44 029,01	43 430,81	44 717,87	43 534,82	104,01	100,24	-1 183,05	97,35
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	84 002,43	41 263,35	86 023,43	90 579,24	49 315,89	219,51	4 555,81	105,30

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели ГУП «РЭС» на 2024 год:

№ 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	36 451,7	35 584,7	72 036,3
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	5 888,2	5 756,8	11 644,9
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	30 563,5	29 827,9	60 391,4
4	Поступление мощности в сеть	МВт	10,0312	9,7888	9,9100
5	Потери мощности	МВт	1,6204	1,5836	1,6020
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	8,4108	8,2052	8,3080

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	47 044,42

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП «РЭС» для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт* мес.	руб./МВт*ч	
Публичное акционерное общество «Россети Волга»- Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	1 полугодие	395 521,22	580,19	1,23325
		2 полугодие	395 675,05	629,09	1,28216

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

3. При определении необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в I полугодии 2024 года в размере 3 591,72 руб./МВтч., во II полугодии 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

4. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 43 534,82 тыс. руб.

5. Рекомендовать ГУП «РЭС»:

- 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 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

- 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