

**Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям общества с ограниченной
ответственностью «Энергосетьремонт» на 2024 год в рамках
долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.)**

15 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании обществу с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт» (далее – ООО «ЭСР», Общество) проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление).

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства 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 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 2023 г.

Данные об организации:

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт».

Сокращенное наименование организации: ООО «ЭСР».

Юридический адрес: 428000, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект Мира, дом 1, офис 302.

Почтовый адрес: 428000, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект Мира, дом 1, офис 302.

ИНН 2130218121, КПП 213001001.

Руководитель организации – генеральный директор Шаварин Алексей Константинович.

ООО «ЭСР» применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами от 26.04.2023 № 11-200180/66 (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 № 4249).

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в соответствии с приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-41 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу. Уполномоченным (экспертом) по делу назначен главный специалист-эксперт отдела регулированию 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 2022-2026 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 24.12.2021 № 96-24/э:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевой организации и 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	2022	10,38	X	75	3,3300	3,0930	0,7279	1,0
		2023	X	3	75	3,3300	3,0466	0,7170	1,0
		2024	X	3	75	3,3300	3,0009	0,7062	1,0
		2025	X	3	75	3,3300	2,9559	0,6956	1,0
		2026	X	3	75	3,3300	2,9116	0,6852	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 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 пунктом 23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

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

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

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 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 параметров регулирования.

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

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

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

Таблица № 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ООО «ЭСР»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	365,070 МВА	+
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ;	высокое напряжение (ВН) – 10,90 км среднее второе напряжение (СН2) – 85,17 км	+

	- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.		
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(8352)30-44-33	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	https://esr-21.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	+

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 365,070 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 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, ООО «ЭСР» соответствует Критериям.

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

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

Таблица № 3

№	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
---	------------------------------	----	-----

1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

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

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

Таблица № 4

№ п/п	Строка из бух.баланса / отчета о фин.рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021	2022	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	1911	3381	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	1	0,94
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	1024	1271	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,09	0,01
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	1055	1349				
5.	1520	Кредиторская	9006	1300	Чистые активы	>0	1113	181

		задолженность, тыс.руб.		4				
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	9691	1440 2	Оборачиваемост ь дебиторской задолженности			
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	100	100				
8.	1370	Нераспределенна я прибыль, тыс. руб.	1013	81		40	10,81	8,13
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	1260 6	1736 2	Оборачиваемост ь кредиторской задолженности			
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	5540 5	9331 3		40	12,30	8,48
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	4933 5	8672 2	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности			
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	1840	-214				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	1076	-932		>1	1,14	0,98

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности Общества исполнить текущие обязательства за счет оборотных средств. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что Предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета;
- значения коэффициента финансовой независимости за 2022 г. характеризуют высокую степень зависимости организации от внешних кредиторов, а также показывает, что активы Общества сформированы в основном за счет заемных средств;
- показатель чистых активов имеет положительные значения, т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;
- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2022 году составляет 8,13 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Увеличение показателя указывает на достаточную эффективность работы с покупателями в части взыскания дебиторской задолженности;
- оборачиваемость кредиторской задолженности составляет 8,48 и означает, сколько раз за 2022 году Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;
- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности ниже 1, что выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.

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

Основные технико-экономические показатели Общества, использованные в расчетах при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлены в таблице № 5:

Таблица № 5

Наименование	Ед. изм.	План 2022 года	Факт 2022 года	План 2023 года	План 2024 года
Потери в электрической сети	млн.кВтч	13,6100	15,0475	13,5135	14,1458
Относительные потери	%	3,3300	3,5423	3,3300	3,3300
Потери мощности в сети	МВт	2,2147	2,4421	2,1914	2,2958
Заявленная мощность потребителей	МВт	61,5545	66,6468	63,6163	66,6468
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	408,7074	424,7981	405,8110	424,7981
Поступление мощности в сеть	МВт	66,5079	68,9426	65,8077	68,9426

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

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

ООО «ЭСР» условные единицы заявлены в размере 2 290,26 у.е.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭСР» по уровням напряжения на 2024 год составит 2 290,26 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 907,03 у.е.;
- 2) СН-I – 0 у.е.;
- 3) СН-II – 1 383,23 у.е.;
- 4) НН – 0 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению ООО «ЭСР» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил (с учетом корректировок) 114 929,38 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 14 604,81 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 550,44 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ - 40 442,33 тыс. руб. в сторону увеличения;
- расходы на потери - 54 331,80 тыс. руб.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2023 год подконтрольные расходы установлены в размере 13 653,14 тыс. руб. в том числе:

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	Утверждено на 2023 год
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 091,22
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 091,22
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	308,45
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	154,08
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	154,37
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 992,44
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	261,03
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	167,96
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	27,58
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	140,38
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	25,72
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	47,07
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	20,28
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	20,28
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	13 653,14

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

- индекс потребительских цен – 7,20%;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3,00%;
- индекс изменения количества активов – 5,39 %;
- 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 1,0819.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 14 577,28 тыс. руб. в том числе (расчет представлен в таблице № 8):

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 178,38
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	1 178,38
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	166,70
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	166,70
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 950,32
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	281,88
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	181,38
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	29,79

1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	151,59
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	27,78
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	50,82
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	21,89
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	21,89
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	14 577,28

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

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

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

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

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

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

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

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

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

По предложению ООО «ЭСР» неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 5 550,44 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 4 141,89 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «ЭСР» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 1 335,28 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 1 090,64 тыс. руб.;
- аренда помещения в размере 178,80 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества в размере 65,84 тыс. руб.

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете

экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с документами, представленными в Госслужбу, объекты электроэнергетики самортизированы.

Расходы на аренду прочего имущества (ноутбук, персональный компьютер, шкаф) Госслужбой признаны экономически необоснованными, т.к. данные затраты учтены в подконтрольных расходах, а также аренда земельных участков признана экономически не обоснованной и исключена из расчета.

Аренда помещения (офиса) признана экономически обоснованной (на уровне факта 2022 года) в размере 178,80 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье составляют 178,80 тыс. руб.

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

Предложение ООО «ЭСР» по данной статье на 2024 год составляет 27,17 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество – 26,27 тыс. руб.;

земельный налог – 0,90 тыс. руб.

В связи с приобретением в 2022 г. в собственность объектов электросетевого хозяйства по договору купли-продажи № 4132 от 29.08.2022г. с ПАО "Промтрактор" (выписки из ЕГРН приложены к материалам тарифного дела) у ООО «ЭСР» возникло обязательство уплаты налога на имущество организаций – 25,29 тыс. руб., а также оплаты земельного налога – 0,9 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, налоги на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 26,19 тыс. руб., из них налог на имущество 25,29 тыс. руб., земельный налог 0,9 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2024 год составляет 3 944,33 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «ЭСР» в размере 30,4 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с представленным ООО «ЭСР» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 3 936,90 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «ЭСР» сумма расходов по данной статье составляет 243,66 тыс. руб.

Заявленный размер амортизации на 2024 год не соответствует требованиям п. 27 Основ ценообразования.

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 0,00 тыс. руб.

На основании изложенного неподконтрольные расходы на 2024 год составили 4 141,89 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы за 2022 г., не учтенные при тарифном регулировании

Согласно п. 20 приказа ФСТ от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Согласно п. 9 приказа 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» регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, в том числе с учетом результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного ООО «ЭСР» просит включить выпадающие доходы за 2022 г. в размере 33 109,98 тыс. руб. при установлении тарифов на 2024 г., рассчитанные как разница между фактически произведенными в 2022 г. неподконтрольными расходами и установленными Госслужбой неподконтрольными расходами на 2022 г.

Госслужба не принимает выпадающие доходы за 2022 г. в размере 33 109,98 тыс. руб., в связи с тем, что в соответствии с Приказом 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» при расчете расходов i-го года долгосрочного периода

регулируемые организации, корректировка подконтрольных расходов не рассчитывается для случаев, если год *i*-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования.

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.

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 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -794,58 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Таблица № 8

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2024 год	Утверждено ГС на 2024 год
Сумма корректировок НВВ	тыс.руб.	40 442,33	-794,58
Корректировки по методике 98-э	тыс.руб.	7 332,35	-794,58
Корректировка НР	тыс.руб.	7 658,30	-446,44
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-491,14	1 443,72
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,02	-1 957,02
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	165,17	165,17
Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	33 109,98	0,00
Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2022 г (в соответствии с п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	33 109,98	0,00

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭСР» на 2023 год составила 70 820,61 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 14 577,28 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 141,89 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ - -794,58 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 52 896,02 тыс. руб.

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

Таблица № 9

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	утв. на 2024 год
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 178,38
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 178,38
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	166,70
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	166,70
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 950,32
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	281,88
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	181,38
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	29,79

1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	151,59
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	27,78
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	50,82
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	21,89
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	21,89
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	14 577,28
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	178,80
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	178,80
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	178,80
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	26,19
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	25,29
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	0,90
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 936,90
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 141,89
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	18 719,16
7	Сумма корректировок НВВ		-794,58
7.1	Корректировки по методике 98-э		-794,58
7.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.	0,00
7.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.	-446,44
7.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	1 443,72
7.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-1 957,02
7.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	165,17
7.4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.	0,00
7.4.3	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2022 г (в соответствии с п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	0,00
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	17 924,59
10	Расходы на потери	тыс.руб.	52 896,02
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	70 820,61

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

Таблица № 10 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год факт	2023 год утвержден о Госслужбой	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 и, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	264,93	1 091,22	1 180,60	1 178,38	87,16	107,99	-2,22	99,81
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	264,93	1 091,22	1 180,60	1 178,38	87,16	107,99	-2,22	99,81
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	118,70	308,45	167,01	166,70	-141,75	54,04	-0,31	99,81
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	118,70	154,08	0,00	166,70	12,62	108,19	166,70	0,00
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,00	154,37	167,01	0,00	-154,37	0,00	-167,01	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 221,31	11 992,44	12 974,78	12 950,32	957,88	107,99	-24,46	99,81
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	176,56	261,03	282,41	281,88	20,85	107,99	-0,53	99,81
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	124,78	167,96	181,72	181,38	13,42	107,99	-0,34	99,81
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	16,84	27,58	29,84	29,79	2,21	108,01	-0,05	99,83
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	107,94	140,38	151,88	151,59	11,21	107,99	-0,29	99,81
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	25,72	27,83	27,78	2,06	108,01	-0,05	99,82
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	36,19	47,07	50,93	50,82	3,75	107,97	-0,11	99,78
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	15,59	20,28	21,94	21,89	1,61	107,94	-0,05	99,77
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	15,59	20,28	21,94	21,89	1,61	107,94	-0,05	99,77
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	9 781,50	13 653,14	14 604,81	14 577,28	924,14	106,77	-27,53	99,81

2. Расчёт неподконтрольных расходов										
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	178,80	81,09	1 335,28	178,80	97,71	220,50	-1 156,48	13,39
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	178,80	81,09	1 335,28	178,80	97,71	220,50	-1 156,48	13,39
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	0,00	0,00	1 090,64	0,00	0,00	0,00	-1 090,64	0,00
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	178,80	81,09	178,80	178,80	97,71	220,50	0,00	100,00
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	65,84	0,00	0,00	0,00	-65,84	0,00
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	8,67	27,54	27,17	26,19	-1,35	95,10	-0,98	96,39
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	8,37	26,64	26,27	25,29	-1,35	94,93	-0,98	96,26
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	0,30	0,90	0,90	0,90	0,00	100,00	0,00	100,00
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 803,28	3 645,70	3 944,33	3 936,90	291,20	107,99	-7,43	99,81
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,40%	30,40%	30,40%	30,40%	0,00	100,00	0,00	100,00
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	243,66	0,00	0,00	0,00	-243,66	0,00
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 990,75	3 754,33	5 550,44	4 141,89	387,56	110,32	-1 408,55	74,62
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	12 772,26	17 407,47	20 155,25	18 719,16	1 311,69	107,54	-1 436,09	92,87
7	Сумма корректировок НВВ		0,00	-91,34	40 442,33	-794,58	-703,24	869,91	-41 236,91	-1,96
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	12 772,26	17 316,13	60 597,58	17 924,59	608,46	103,51	-42 672,99	29,57
10	Расходы на потери	тыс.руб.	48 121,37	50 399,51	54 331,80	52 896,02	2 496,51	104,95	-1 435,78	97,35
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	60 893,63	17 316,13	114 929,38	70 820,61	53 504,48	408,99	-44 108,77	61,62

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели ООО «ЭСР» 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	213 548,5	211 249,6	424 798,1
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	7 111,1	7 034,6	14 145,7
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	206 437,4	204 215,0	410 652,4
4	Поступление мощности в сеть	МВт	70,4100	67,4750	68,9425
5	Потери мощности	МВт	2,3447	2,2469	2,2958
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	68,0653	65,2281	66,6467

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «ЭнергоСетьРемонт»	2024	17 924,59
	2025	18 462,33
	2026	19 016,20

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

(без НДС)

№ пп	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	
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	2024	1 полугодие	21 329,35	119,60	0,16180
			2 полугодие	22 017,52	129,49	0,17169
		2025	1 полугодие	21 969,23	123,19	0,16665
			2 полугодие	22 678,04	133,38	0,17684
		2026	1 полугодие	22 628,30	126,89	0,17165
			2 полугодие	23 358,38	137,38	0,18214

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

4. При определении необходимой валовой выручки на оплату потерь на 2024 год принять стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

5. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 52 896,02 тыс. руб.

6. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»:

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

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

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

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



Н.С. Казанцев