

Экспертное заключение
по корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по
электрическим сетям для общества с ограниченной ответственностью «Чувашская
сетевая компания» на 2025-2026 годы в рамках долгосрочного периода
регулирующего 2022-2026 годов

27 ноября 2024 г.

г. Чебоксары

Экспертиза обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» (далее – Общества) на 2025 год 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».

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

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии), а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024-2026 годы.

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии);
- постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- приказ Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;
- приказ 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);

- постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

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

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Данные об организации:

Полное наименование организации: Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»

Сокращенное наименование организации: ООО «ЧСК»;

Адрес: 428018, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 101, каб. 601Б

ИНН 2130217456, КПП 213001001.

Руководитель организации – директор Никитин Валерий Иванович.

Общества для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление ООО «ЧСК» от 27.04.2024 № И-200177/65 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 г. № 3235).

В соответствии с приказом Госслужбы от 08.05.2024 № 01/10-38 от дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2026 год открыто. Лицом, уполномоченным по делу об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу, назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Владимирова Алевтина Владимировна

ООО «ЧСК» соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным приложением 3 к Основам ценообразования.

Для Общества 2025 год является четвертым годом первого долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования, установленных на 2022-2026 гг, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЧСК» установлены постановлением Госслужбы от 24.12.2021 № 96-24/э. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2022 - 2026 годы»:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и 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.	
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2022	7,20	X	75	3,3300	2,1613	0,7279	1,0
	2023	X	3	75	3,3300	2,1289	0,7170	1,0
	2024	X	3	75	3,3300	2,0970	0,7062	1,0
	2025	X	3	75	3,3300	2,0655	0,6956	1,0
	2026	X	3	75	3,3300	2,0345	0,6852	1,0

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

В соответствии с п.23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила) экспертное заключение состоит из следующих разделов:

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

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

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

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год:

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

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

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

Анализ соответствия ООО «Чувашская сетевая компания» 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»

Общество соответствует критериям отнесения к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленных приложением №3 к Основам ценообразования, что подтверждается представленной таблицей № П1.30.

Учитывая изложенное, при оценке соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям учитывались параметры, установленные для организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Таблица 1

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ОБЩЕСТВА	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 10 МВА	265,00 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 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет: - высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше; - среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ; - среднее второе напряжение (СН2) – 1-20кВ; - низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ суммарной протяженностью не менее 15 км.	Высокое напряжение (ВН) – 4,94 км, среднее второе напряжение (СН2) 29,91 км,	+
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы)	2022 год - отсутствует 2023 год - отсутствует 2024 год - отсутствует	+

	установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных		
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(8352) 30-40-50 8(8352) 30-74-34	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://chsk-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	+
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	Соответствует	+

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 265,00 МВА следовательно, Общества 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 10 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях напряжения Общества подтверждено свидетельствами о государственной регистрации права собственности и инвентарными карточками ОС-6.

Анализ соответствия Общества 3 критерию проведен с учетом следующих положений. Долгосрочные параметры регулирования для Общества установлены на период 2022-2026 годов. Анализ исполнения показателей надежности и качества за 2022 и 2023 годы, представлен в таблице 2.

Таблица 2

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, коэффициент	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, коэффициент	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, коэффициент
2022	0	0	1
2023	0	0	1

Таким образом, понижающие коэффициенты по исполнению показателей надежности и качества при установлении цен (тарифов) в отношении Общества на 2022, 2023 и 2024 годы применялись.

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» Общества подтверждено соответствующей справкой от 27.04.2024 № И-200177/64.

Представленные Обществам материалы в рамках анализа соответствия Критериям свидетельствуют об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Чувашской Республики и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Согласно информации представленной Обществом письмом от 14.10.2024 № И-200177/134 в соответствии с подпунктами 19-26 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Общество не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Критерии	Параметры Общества	Параметры крупнейшей ТСО Чувашской Республики
1.	Услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, не оказываются	Не оказываются	Не оказываются
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2021 года (менее 5 лет)	3 271 МВА
3.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектного класса с напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2021 года (менее 5 лет)	1 565,09 км

4.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2021 года (менее 5 лет)	Соответствует
5.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований абзаца первого приложения № 3 (1) к Основам ценообразования каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом приложения № 3 (1) к Основам ценообразования, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2014 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором и третьем настоящего документа, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Оценка не производится	Оценка не производится

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

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в табл. 4.

Таблица 4

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

п/п			
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

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

Оценка финансового состояния проводится на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации.

Таблица 5

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. результатах	Наименование балансовых показателей	2022	2023	Показатель	Норма	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	46943	45350	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0	0,17
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность,	6808	8920	Коэффициент автономии	0,5-0,7	-0,01	0,00

		тыс.руб.			(независимости)			
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	7103	9125				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	54215	53605	Чистые активы	>0	-670	174
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	54919	54362	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	8,65	7,19
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	100	100				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-771	74				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	54351	54624	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	1,48	1,05
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	43934	56555				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	38332	49447	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,13	0,17
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	1108	2260				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	367	850				

Общество начало осуществлять деятельность в 2021 году.

На конец 2023 года валюта баланса составила 54 624 тыс. руб., что на 0,5 % больше аналогичного показателя за 2022 год.

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год Общество получило прибыль в размере 850 тыс. руб.

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;

- значения коэффициента финансовой независимости за 2022 и 2023 годы характеризуют высокую степень зависимости организации от внешних кредиторов, а также показывает, что активы Общества сформированы в основном за счет заемных средств;

- показатель чистых активов за 2023 год составил 174 тыс. руб.

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2023 году составила 7,19 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка непоплаченной задолженности.

- оборачиваемость кредиторской задолженности составила 1,05 и означает, сколько раз за 2023 год Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2023 год ниже нормативного значения.

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

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

Таблица 6

Показатель	Единица измерения	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	План 2025 год
Потери в электрической сети	млн. кВтч	3,3882	8,5588	3,6632	10,3038	3,8953	4,5444
Относительные потери	%	3,3300	7,3167	3,3300	7,5503	3,3300	3,3300
Потери мощности в сети	МВт	0,6586	2,8530	0,7074	1,7302	0,7143	0,7623
Заявленная мощность потребителей	МВт	19,1186	20,7374	20,5358	21,1611	20,7374	22,1291
Поступление э/э в сеть	млн. кВтч	101,7445	116,9755	110,0055	136,4698	116,9755	136,4698
Поступление мощности в сеть	МВт	19,7772	21,4518	21,2432	22,8913	21,4518	22,8913

Поступление электроэнергии в сеть Общества в 2023 году увеличилось на 19,4943 млн. кВтч (или на 16,7%) по сравнению с фактическими данными 2022 года. Увеличение поступления электроэнергии в сеть Общества по сравнению с плановым объемом 2022 года составило 34,7253 млн. кВтч (или на 34,1%).

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

Согласно пункту 40(1) Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{Oci} \times n_i)}{W_{Oс\text{сумм}}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

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

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

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

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

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

где:

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

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

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в абзаце двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины W_{OCi} , W_{OCsum} , определяются исходя из фактических данных за период регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства, которыми владеет территориальная сетевая организация (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются фактические данные за период регулирования, предшествующий периоду регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства).

Фактический уровень потерь электроэнергии за 2023 год согласно формы № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» составил 7,5503%. Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887, составит 3,3300%.

Таким образом, установленный для Общества на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов уровень потерь 3,3300% не пересматривается.

Доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 1.30 «Отпуск (передача)

электроэнергии ООО «ЧСК» на 2025 год составляет 5,25%, в т.ч. 1 полугодие – 5,0%; 2 полугодие – 5,5%.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из объемов электрической энергии и мощности, приходящихся на сторонних потребителей:

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	на 2025 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч.	млн.кВтч	67,31	69,16	136,47
1.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,36	3,81	7,17
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	65,06	66,86	131,92
2.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,25	3,68	6,93
3	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	2,24	2,30	4,54
3.1	Потери сторонних	млн.кВтч	0,11	0,13	0,24
4	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,33	3,33	3,33
5	Поступление мощности в сеть, в т.ч..	МВт	23,164	22,618	22,891
5.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,159	1,244	1,201
6	Потери мощности	МВт	0,771	0,753	0,762
6.1	Потери мощности сторонних	МВт	0,039	0,041	0,040
7	Заявленная мощность потребителей, всего, в т.ч	МВт	22,393	21,865	22,129
7.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,120	1,203	1,162

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

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

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

Обществам условные единицы заявлены в размере 807,05 у.е.

Предприятие владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности.

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

1) Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (однолинейные схемы энергоснабжения, технический паспорт на трансформатор в ГПП-4.).

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

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

б) выписки из ЕГРН, удостоверяющие право владения объектами электросетевого хозяйства.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере условных единиц электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц. Экспертом отмечается расхождение между данным представленными Обществом и принятым экспертом по протяженности по трассе ЛЭП.

Исходя из представленных документов, на 2025 год объем условные единицы в количестве 792,87 у.е. Экспертом скорректирована протяженность ВЛ 110 в двучепном выражении.

Итоговый объем условных единиц, принимаемый при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлен в таблицах 6-8.

Информация об объеме воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Предприятия, принятая экспертом в расчет на 2024-2026 годы, представлена в таблице 8.

Таблица 8

ЛЭП	Напряжени е, кВ	Количес тво цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2025, предложение ТСО		2025, Версия регулятора		Отклонение		
					Протяж ённость	Объём условных единиц	Протяж ённость	Объём условны х единиц	Протяжён ность	Объём условных единиц	
											у/100км
	220	1	дерево	260,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			металл	210,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон	140,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	металл	270,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон	180,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			дерево	180,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110-150	1	металл	160,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон	130,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	металл	190,00	9,88	18,76	4,94	9,38	-4,94	-9,38	
			ж/бетон	160,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	110	-	-	2 300,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВН, Всего					9,88	18,76	4,94	9,38	-4,94	-9,38	
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			металл	140,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон	120,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	металл	180,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон	150,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			дерево	160,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ж/бетон, металл			110,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						0,00		0,00	0,00	0,00	
	3 - 10	-	-	350,00	29,91	104,69	29,91	104,69	0,00	0,00	
СН 1, Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН 2, Всего					29,91	104,69	29,91	104,69	0,00	0,00	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

НН, Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		ВН			9,88	18,76	4,94	9,38	-4,94	-9,38
		СН 1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		СН 2			29,91	104,69	29,91	104,69	0,00	0,00
		НН			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего			39,79	123,45	34,85	114,07	-4,94	-9,38

Информация об объеме оборудования подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ, принятая экспертом в расчете на 2024-2026 годы, представлена в таблице 9:

Таблица 9

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2025, предложение ТСО		2025, Версия регулятора		Отклонение	
					Количество во единиц измерения	Объем условных единиц	Количество во единиц измерения	Объем условных единиц	Количество во единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.
1	Подстанция	п/ст	1150	1 000,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			750	600,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			400-500	500,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			330	250,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			220	210,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			110-150	105,00	2,00	4,00	2,00	4,00	0,00	0,00
			35	75,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			750	43,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			400-500	28,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			330	18,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			220	14,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			110-150	7,80	4,00	16,00	4,00	16,00	0,00	0,00
			35	2,10		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			750	130,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			400-500	88,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			330	66,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			220	43,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			110-150	26,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			35	11,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1-20	5,50		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220	23,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			110-150	14,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			35	6,40		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1-20	3,10	126,00	15 876,00	126,00	15 876,00	0,00	0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			330	24,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			220	19,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			110-150	9,50	4,00	16,00	4,00	16,00	0,00	0,00
			35	4,70		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			35	2,40		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1-20	2,40	2,00	4,00	0,00	0,00	-2,00	-4,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Концевые кабельные заделки (муфты)	10000 ед	1-20	2,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Распределительные и фидерные пункты	100 присоединений	1-20	1,20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Итого					36,00	0,00	36,00	0,00	0,00
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						15	0,00	15	0,00	-4,00
						961,00	0,00	957,00	0,00	-4,00
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	15	0,00	15	0,00	-4,00				
		997,00	0,00	993,00	0,00	-4,00				

Из расчета эксперта исключены статические конденсаторы в количестве 2 шт. ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Расчет эксперта количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в таблице 10.

Таблица 10

Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	9,38	0,00	104,69	0,00	114,07
Таблица № П 2.2	279,20	0,00	399,60	0,00	678,80
Всего	288,58	0,00	504,29	0,00	792,87

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 792,87 у.е., в том числе: ВН – 288,58 у.е., СН I – 0,00 у.е., СН II – 504,29 у.е., НН – 0,00 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

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

Согласно пункту 17 Правил к заявлению об установлении тарифов организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно предложению Общества на 2025 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) (без учета корректировок), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 12 824,33 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 949,41 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 874,92 тыс. руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Уровень подконтрольных расходов на 2025 год определен экспертом в размере 7 910,73 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из

следующих параметров:

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

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- индекс изменения количества активов – -0,78% (относительно фактических данных за 2023 год);

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

Итоговый коэффициент индексации на 2025 год составил 1,0263.

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

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$
$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$
$$ИКА_j = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \text{ где:}$$

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

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

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

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

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

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

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

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество

условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В котле региона подконтрольные расходы составят 415,31 тыс. руб. (7 910,73 тыс. руб.*5,25%).

Таблица 11

№ п/п	Показатель	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен (прогноз), I_j	-	6%	7,2%	5,8%
1.1	Индекс потребительских цен (факт), I_j	-	5,9%	8%	
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	-	3,00%	3,00%	3,00%
3	Среднегодовое количество условных единиц (план), ue_j, ue_{j-1}	799,07	799,07	799,07	792,87
3.2	Среднегодовое количество условных единиц (факт), ue_j, ue_{j-1}	799,07	792,87	792,87	-
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности), $ИКА_j$	-	-0,78%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $K_{эл}$	-	0,75	0,75	0,75
6	Коэффициент индексации (рассчитанный исходя из фактических значений), $K_{индj}$	-	1,0213	1,0476	1,0263
7	Подконтрольные расходы, $ПР_1, ПР_i$	7 204,93	7 358,067	7 708,31	7 910,73

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих 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 (тыс. руб.);

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 4 874,92 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 2 224,76 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2025 год заявлены в размере 130,71 тыс. руб. и включают:

- расходы на аренду помещений 4,59 тыс. руб.;

- расходы на аренду земли 100,24 тыс. руб.;

- расходы на аренду прочего имущества 25,88 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

Расходы на аренду помещений включают затраты на аренду офисного помещения. В обоснование расходов Обществом представлен договор аренды офисных помещений от 16.04.2020 № 12, счета-фактуры за январь-декабрь 2023 г., оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета №№ 20, 76.07.1 за 2023 г. Ежемесячная арендная плата по договору составляет 1,00 тыс. руб., что ниже среднерыночного уровня.

Фактические расходы Общества по статье за 2023 год заявлены в размере 4,59 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету бухгалтерского учета 01 «Основные средства» за 2023 год на балансе Общества имеется офис. В связи с чем, фактические и плановые расходы Общества на аренду помещений не приняты экспертом.

В обоснование расходов на аренду земли в размере 100,24 тыс. руб. представлены договор аренды земельного участка № 25916 от 20.07.2007 для эксплуатации нежилого здания (ГПП № 4) и дополнительное соглашение к нему от 02.05.2023, оборотно-сальдовая ведомость по счетам бухгалтерского учета № 20, карточка счета № 20.01.

Фактические расходы Общества по аренде земли за 2023 год заявлены в размере 133,75 тыс. руб. Проанализировав данные бухгалтерского учета, данные расходы признаны экспертом обоснованными в размере предложения Общества.

Расходы на аренду прочего имущества включают аренду оборудования. Для обоснования расходов по статье Обществом представлены договор аренды оборудования № 3009 от 01.09.2021, счета-фактуры за январь-декабрь 2023 г., оборотно-сальдовая ведомость по счету бухгалтерского учета № 20. Арендная плата по договору составляет 2,16 тыс. руб. в месяц, что ниже среднерыночного уровня.

Фактические расходы Общества по статье за 2023 год заявлены в размере 25,88 тыс. руб.

Оборудование, переданное по договору, используется для обслуживания объектов электросетевого хозяйства Общества. В связи с чем, заявленные расходы признаны Экспертом экономически обоснованными в размере предложения Общества 25,88 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» за 2023 год признаны Госслужбой экономически обоснованными в размере 159,63 тыс. руб.

Плановые расходы на 2025 год по аренде имущества Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 126,12 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду помещений 0,00 руб.;
- расходы на аренду земли 100,24 тыс. руб.;
- расходы на аренду прочего имущества 25,88 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2025 год заявлены в размере 2 062,12 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 год заявлены Обществом в размере 2 644,41 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30%.

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%.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2025 год и составила 2 052,09 тыс. руб.

Налоги и сборы

По предложению Общества расходы на уплату налогов на 2025 год заявлены в размере 1 094,00 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 1 047,46 тыс. руб.
- земельный налог - 46,55 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 год заявлены обществом в размере 1 128,86 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 1 082,31 тыс. руб.
- земельный налог - 46,55 тыс. руб.

В обоснование налога на имущество представлены налоговая декларация за 2023 год, анализ счета, карточка счета и оборотно-сальдовая ведомость по счету 68. Вместе с тем, отнесение затрат по налогу на имущество в карточке счета 20 не отражено.

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

Фактические расходы за 2023 год и плановые расходы на 2025 год по налогу на имущество на Госслужбой приняты экономически необоснованными, ввиду того, что имущество, находящееся в собственности Общества, ранее участвовало в тарифном регулировании и амортизировано. На балансе Общества имущество учитывается по стоимости покупки.

Расходы по данной статье Госслужбой на 2025 год предусмотрены в размере 46,55 тыс. руб., и включают оплату земельного налога.

Амортизация

Расходы по статье «Амортизация» на 2025 год заявлены Обществом в размере 1 588,08 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 год заявлены Обществом в размере 1 587,86 тыс. руб.

Для обоснования расходов Обществом представлены анализ счета, карточка счета, оборотно-сальдовая ведомость по счету бухгалтерского учета 02, инвентарные карточки объектов основных средств.

Имущество, находящееся в собственности Общества, ранее участвовало в тарифном регулировании и самортизировано. На балансе Общества имущество учитывается по стоимости покупки. Учитывая изложенное фактические расход за 2023 год по статье «Амортизация» не приняты Госслужбой.

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике 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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регуливающими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регуливающими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Для Общества инвестиционная программа не утверждена, в связи с чем, плановые расходы на амортизацию на 2025 год не приняты Госслужбой.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2025 год приняты Госслужбой в размере 2 224,76 тыс. руб., в котле региона доля неподконтрольных расходов составит 116,80 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Расчет корректировок представлен в таблице 12

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год предложение ТСО	2025 версия регулятора
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВи+ΔУ	тыс.руб.	3 717,83	-573,84
1.1	ΔПР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	160,30	-50,04
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	7 204,93	7 204,93
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2023 год	тыс.руб.	7 408,11	7 408,11
1.1.3	Коэффициент индексации неподконтрольных расходов факт на 2023 год	-	1,08	1,02

1.1.4	Коэффициент индексации подконтрольных расходов план на 2023 год	-	1,06	1,03
1.1.5	Индекс эффективности	%		3,00%
1.1.6	ИПЦ факт на 2023 год	%	7,42%	5,90%
1.1.7	ИПЦ план на 2023 год	%	6,00%	6,00%
1.1.8	Коэффициент эластичности	-	0,75	0,75
1.1.9	ИКА факт на 2023 год	-	0,01	-0,01
1.1.10	УЕ среднегодовое количество факт на 2023 год	у.е.	807,05	792,87
1.1.11	УЕ среднегодовое количество факт на 2022 год	у.е.	799,07	799,07
1.1.12	ИКА план на 2023 год	-	0,00	0,00
1.1.13	УЕ среднегодовое количество план на 2023 год	у.е.	799,07	799,07
1.1.14	УЕ среднегодовое количество план на 2022 год	у.е.	799,07	799,07
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	3 557,53	-162,54
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2023 год	тыс.руб.	5 525,34	1 805,27
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2023 год	тыс.руб.	1 967,81	1 967,81
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	1 062,53
В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования		тыс.руб.	нет	нет
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2023 год	млн.кВтч	126,17	136,47
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2023 год	млн.кВтч	110,01	110,01
1.3.3	Величина фактических потерь 2023 год	млн.кВтч	10,30	10,30
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2023 год	руб./МВтч	3 240,14	3 240,14
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2023 год	%	0,00%	3,33%
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2023 год	руб./МВтч		3 729,57
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	-1 423,78
1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2023 год	тыс.руб.	9 375,92	6 229,93
1.4.2	Фактическая НВВ в части содержания электрических сетей, 2023 год	тыс.руб.	19 027,62	0,00
1.4.3	Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам	тыс.руб.		0,00
1.4.1	НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год	тыс.руб.		19 892,08
1.4.2	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом фактически недополученной выручки по независящим от ТСО причинам), определяемый исходя из установленных тарифов на 2023 год и фактических объемов оказания услуг	тыс.руб.		21 315,86
2	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	112,51	74,76
2.1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2023 год	тыс.руб.	9 375,92	6 229,93
2.2	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2025 году	КНК i (1.3*1.4)	0,01	0,01
2.3	Обобщенный коэффициент надежности и качества	Коб i	0,60	0,60
2.4	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	П кор.i	2,00%	2,00%
5	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	3 830,34	-499,08

Для расчета корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию фактический объем отпуска электроэнергии в сет и фактический объем потерь определены на основании статистической формы 46-ЭЭ «Сведения об отпуске

(передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023 год.

Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь определена на основании расходов Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь с АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 18.11.2020 № 10, актов приема-передачи и счетов-фактур. Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь составили 33 385,86 тыс. руб. Объем приобретенной электроэнергии составил 10 303,84 тыс. кВтч. Средневзвешенная цена покупки потерь составила 3 240,14 руб.

При расчете корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии определен в соответствии актами об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), счетов-фактур по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.12.2020 № 2020-06312 и от 15.12.2020 № ЭНК-01.

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,0 % на 2024, 105,8 % на 2025 год.

Итоговая сумма корректировок составила -580,93 тыс. руб. в сторону уменьшения, в котле региона корректировки необходимой валовой выручки учтены в размере -30,50 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Обществом по данной статье заявлены расходы за 2023 год, не учтенные при установлении тарифов, в размере 6 453,01 тыс. руб.

Госслужба, проанализировав представленные Обществом документы (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов бухгалтерского учета, накладные, счета-фактуры), признает экономически обоснованными затраты на оплату труда персонала общества в размере 4 019,43 тыс. руб. Госслужба отмечает, что указанные расходы обусловлены увеличением численности работников Общества.

В котле региона указанные расходы составят 211,02 тыс. руб.

Таким образом, НВВ на содержание сложилась следующим образом:

Показатель	Единица измерения	2025
		план
Материальные затраты	тыс.руб.	433,05
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	565,13
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 750,29
Другие подконтрольные расходы:	тыс.руб.	162,27
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	70,36
расходы на услуги связи	тыс.руб.	34,49
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	35,87
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	22,28
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	44,52
Внереализационные расходы	тыс.руб.	25,10
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	25,10
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	7 910,73
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	126,12
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	126,12
Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	46,55

налог на имущество	тыс.руб.	0,00
земельный налог	тыс.руб.	46,55
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 052,09
Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 224,76
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	10 135,49
Сумма корректировок НВВ		3 438,50
Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	13 573,99

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 11.

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

Показатель	Единица измерения	2023	2023	2024	2025	2025	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
		план	факт	план	предложение ТСО	план	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
Материальные затраты	тыс.руб.	405,53	607,67	420,89	435,16	433,05	12,16	102,89%	-2,12	99,51%
Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	303,43	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Прочие материалы	тыс.руб.	405,53	304,23	420,89	435,16	433,05	12,16	102,89%	-2,12	99,51%
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	529,22	529,22	549,27	567,89	565,13	15,86	102,89%	-2,76	99,51%
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	529,22	529,22	549,27	567,89	565,13	15,86	102,89%	-2,76	99,51%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 321,39	6 321,39	6 560,84	6 783,29	6 750,29	189,45	102,89%	-33,00	99,51%
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	151,96	1 248,88	157,71	163,06	162,27	4,56	102,89%	-0,79	99,51%
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	1 134,43	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	1 134,43	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	65,89	54,84	68,38	70,70	70,36	1,98	102,89%	-0,34	99,51%
расходы на услуги связи	тыс.руб.	32,30	20,68	33,52	34,66	34,49	0,97	102,88%	-0,17	99,51%
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	33,59	33,59	34,86	36,05	35,87	1,01	102,90%	-0,18	99,51%
прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	20,86	14,42	21,65	22,39	22,28	0,63	102,90%	-0,11	99,51%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	41,69	24,04	43,27	44,74	44,52	1,25	102,89%	-0,22	99,51%
Внерезультативные расходы	тыс.руб.	23,51	21,16	24,41	25,23	25,11	0,70	102,87%	-0,12	99,51%
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	23,51	21,16	24,41	25,23	25,11	0,70	102,87%	-0,12	99,51%
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	7 408,11	8 707,17	7 688,71	7 949,41	7 910,73	222,02	102,89%	-38,68	99,51%
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	37,89	159,63	25,88	130,71	126,12	100,24	487,33%	-4,59	96,49%
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	37,89	159,63	25,88	130,71	126,12	100,24	487,33%	-4,59	96,49%
аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-

электрической энергией потребителей										
аренда помещений	тыс.руб.	12,00	0,00	0,00	4,59		0,00	-	-4,59	0,00%
аренда транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	-	0,00	-
аренда земельных участков	тыс.руб.	0,00	133,75	0,00	100,24	100,24	100,24	-	0,00	100,00%
аренда прочего имущества	тыс.руб.	25,89	25,88	25,89	25,88	25,88	-0,01	99,96%	0,00	100,00%
Амортизация основных средств	тыс.руб.	8,22	0,00	8,22	1 588,08	0,00	-8,22	0,00%	-1588,08	0,00%
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	0,00	46,55	10,81	1 094,00	46,55	35,74	430,60%	-1047,46	4,25%
налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	10,26	1 047,46	0,00	-10,26	0,00%	-1047,46	0,00%
земельный налог	тыс.руб.	0,00	46,55	0,55	46,55	46,55	46,00	8463,27%	0,00	100,00%
транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-	0,00	-
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 921,70	1 599,09	1 994,49	2 062,12	2 052,09	57,60	102,89%	-10,03	99,51%
Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 967,81	1 805,27	2 039,40	4 874,92	2 224,76	185,36	109,09%	-2650,16	45,64%
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	9 375,92	-	9 728,11	12 824,32	10 135,49	407,38	104,19%	-2688,84	79,03%
Сумма корректировок НВВ		-3 145,99	-	1 304,82	10 454,31	3 438,50	2 133,68	263,52%	-7015,81	32,89%
Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 229,93	10 512,44	11 032,93	23 278,63	13 573,99	2 541,06	123,03%	-9704,64	58,31%

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

Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2025	13 573,99
		2026	14 306,99

Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), не учтенную в едином (котловом) тарифе, на 2025 год в размере 12 861,35 тыс. руб.

Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 712,63 тыс. руб.

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, расположенных на территории Чувашской Республики, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2025 год:

(Без НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем Обществом с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Промтрактор» (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	49 827,28	52 443,28
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	132,60	139,54
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт*ч	0,23549	0,24244

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением	Величина потерь электрической энергии при ее передаче

	оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	по электрическим сетям, учтенная при формировании и регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	12 861,35	-	4,3057

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

(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	2	3	4	5	6	7
2.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» (получатель)	2025	1 полугодие	49 810,92	132,60	0,23549
			2 полугодие	52 355,91	139,54	0,24231
		2026	1 полугодие	54 044,85	143,87	0,25551
			2 полугодие	56 806,16	151,40	0,26291

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК» использовались показатели, приходящиеся на сторонних потребителей из Таблицы 1 (п.п.1.1., 2.1, 3.1 и 5.1., 6.1, 7.1), а

именно полезный отпуск, переданный иным потребителям с учетом нормативных потерь от передачи данного объема электроэнергии.

При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

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

2 полугодие 2025 – 4 050,89 руб./МВтч.

Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 17 013,01 тыс. руб., в котле региона 944,53 тыс. руб.

Рекомендовать ООО «Чувашская сетевая компания»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

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

Начальник отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



А.В. Владимирова