

## Экспертное заключение

по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Вектор» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.)

22 ноября 2024 года

г. Чебоксары

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

### **Правовые основы проведения экспертизы:**

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии);
- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;
- приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;
- приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

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

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

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

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

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

#### **Данные об организации:**

Общество с ограниченной ответственностью «Вектор» зарегистрировано по адресу: 429830, Чувашская Республика, с. Порецкое, ул. Ульянова, стр. 143, офис 4.

ИНН 2113004641, КПП 213801001.

Руководитель организации – директор Кудрявцев Денис Константинович.

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет упрощенную систему налогообложения.

**Основание для установления тарифа:** Заявление о корректировке цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами от 27.04.2024 № 115.

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в соответствии с приказом Госслужбы от 08.05.2024 № 01/10-38 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу. Экспертом по делу назначен консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

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

Уточненное заявление от 31.10.2024 № 300 о корректировке цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами представлено Обществом в Госслужбу 31.10.2024.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 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 29.11.2022 № 81-18/э:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Вектор"	2023	23,00	X	75	13,7248	0,1135	0,3560	1,0
		2024	X	1	75	13,7248	0,1118	0,3507	1,0
		2025	X	1	75	13,7248	0,1101	0,3454	1,0
		2026	X	1	75	13,7248	0,1084	0,3402	1,0
		2027	X	1	75	13,7248	0,1068	0,3351	1,0

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

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

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

#### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Анализ соответствия ООО «Вектор» 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 «Вектор»	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 150 МВА.	194,79 МВА	+
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ;	среднее напряжение (СН1) – 0,22 км  среднее напряжение (СН2) – 135,13 км  низкое напряжение (НН) – 232,78 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	8-800-222-75-29	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	<a href="https://vektor-energo.ru/">https://vektor-energo.ru/</a>	+
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 194,79 МВА, следовательно, Общество соответствует критерию владения на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях напряжения

Общество подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности, инвентарными карточками ОС-6, концессионными соглашениями, а также договорами аренды, заключенными с основными или дочерними (зависимыми) организациями по отношению к территориальной сетевой организации.

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

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

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

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

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

Согласно информации представленной Обществом письмом от 10.10.2024 № 275 в соответствии с подпунктами 19-26 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Общество не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

С учетом изложенного, ООО «Вектор» соответствует Критериям.

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

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

Таблица № 3

№ п/п	Критерии	Параметры Общества	Параметры крупнейшей ТСО Чувашской Республики
1.	Услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, не оказываются	Не оказываются	Не оказываются
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является 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 по передаче э/э с 2022 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 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	Не соответствует. Организация осуществляет деятельность с 2022 года (менее 5 лет)	1 565,09 км

	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)		
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 2022 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 тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

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

Таблица № 4

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

### Оценка финансового состояния организации

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

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

Таблица № 5

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2023 год	2022 год	Показатель	Норма	Значение за 2023 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства,	32423	24478	Коэффициент	1-2	1,08	1,09

		тыс. руб.			текущей ликвидности			
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0					
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	12434	10195	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,02	0,01
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	12838	10713				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	9971	6462	Чистые активы	>0	760	560,00
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	11871	9862	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	3,634	3,14
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.						
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	752	492				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	45271	35191	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	4,531	4,95
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	45180	32013				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	41814	30778	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	1,25	1,58
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	3366	1235				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	250	472				

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 выше 1 говорит о невысоком финансовом риске, соответственно Общество в состоянии стабильно оплачивать текущие счета;

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

- показатель чистых активов имеет положительные значения, т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2023 году составляет 3,634 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 4,531 и означает, сколько раз за 2023 году Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности выше 1, что выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.

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

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

Таблица № 6

Показатель	Единица измерения	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	План 2025 год
Потери в электрической сети	млн. кВтч	3,0647	1,4758	28,8522	24,1258
Относительные потери	%	13,7200	12,8008	13,7248	5,6316
Потери мощности в сети	МВт	0,6104	0,6204	4,3736	3,8300
Заявленная мощность потребителей	МВт	3,8384	3,8628	27,5040	40,73
Поступление э/э в сеть	млн. кВтч	22,3374	11,5290	210,2929	280,7248
Поступление мощности в сеть	МВт	4,4488	4,4920	31,8776	44,560

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

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

$$N = \frac{\sum (W_{\text{ос}i} \times n_i)}{W_{\text{оссумм}}} \times 100,$$

где:

$i$  - уровень напряжения;

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

$W_{\text{оссумм}}$  - 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,

Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОС}i}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j} \right\},$$

где:

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

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

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в абзаце двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины  $W_{\text{ОС}i}$ ,  $W_{\text{ОС}i, \text{сумм}}$ , 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 5,23%. 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 5,6316%.

Таким образом, установленный для Общества на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов уровень потерь 13,7248% пересмотрен, с 2025 года установлен в размере 5,6316%.

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

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	144 869,838	135 854,911	280 724,749
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	12 450,270	11 675,518	24 125,788
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	132 419,568	124 179,393	256 598,961
3.1	в том числе не сетевым	тыс.	129 543,148	121 572,800	251 115,948

	организациям	кВтч			
4	Поступление мощности в сеть	МВт	45,991	43,129	44,560
5	Потери мощности	МВт	3,953	3,707	3,830
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	42,038	39,422	40,73
6.1	в том числе не сетевым организациям	МВт	41,125	38,595	39,860

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

Учитывая изложенное, для ООО «Вектор» устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования:

Таблица № 8

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и 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 «Вектор»	2023	23	X	75	13,7248	0,1135	0,3560	1,0
		2024	X	1	75	13,7248	0,1118	0,3507	1,0
		2025	X	1	75	5,6316	0,1101	0,3454	1,0
		2026	X	1	75	5,6316	0,1084	0,3402	1,0
		2027	X	1	75	5,6316	0,1068	0,3351	1,0

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

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

ООО «Вектор» условные единицы заявлены в размере 7 039,87 у.е.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Вектор» по уровням напряжения на 2025 год составляет 6 652,91 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 161,59 у.е.;
- 2) СН-I – 176,55 у.е.;
- 3) СН-II – 5 559,82 у.е.;
- 4) НН – 754,95 у.е.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

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

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

Согласно предложению ООО «Вектор» на 2025 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил (с учетом корректировок) 330 873,13 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 95 716,50 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 83 112,48 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ - -709,19 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери - 152 753,34 тыс. руб.

#### **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

Уровень подконтрольных расходов на 2025 год определен экспертом в размере 91 753,01 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 – 1,00%;

- индекс изменения количества активов – 30,34%;

- 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 1,2857.

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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Соответственно, подконтрольные расходы составят 91 753,01 тыс. руб.

Таблица № 9

№ п/п	Показатель	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, $X_j$	1,00%	1,00%	1,00%
3	Среднегодовое количество условных единиц (план), $уе_j, уе_{j-1}$	1 294,39	5 309,09	6 652,91
3.2	Среднегодовое количество условных единиц (факт), $уе_j, уе_{j-1}$	1 294,39	5 104,39	6 652,91
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности), $ИКА_j$	0,00%	294,35%	30,34%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $K_{эл}$	0,75	0,75	0,75
6	Коэффициент индексации (рассчитанный исходя из фактических значений), $K_{индj}$	1,0484	3,4042	1,2857
7	Подконтрольные расходы, $ПР_1, ПР_i$	21 771,57	74 189,66	91 753,01

## 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 «Вектор» неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 83 112,48 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 65 358,03 тыс. руб.

### Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «Вектор» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 57 257,41 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 44 262,59 тыс. руб.;
- аренда помещений в размере 685,04 тыс. руб.;
- аренда транспорта в размере 12 048,92 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в размере 6,78 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества (интеллектуальная система учета электрической энергии) в размере 254,08 тыс. руб.

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

Госслужбой проанализированы представленные ООО «Вектор» документы и в соответствии с абзацем пятым пункта 28 Основ ценообразования в электроэнергетике, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – ПП РФ от 01.01.2002 № 1), а также исключены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, срок полезного



использования которых истек в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 № 1, и затраты на уплату налога на имущество, в случае отсутствия в материалах тарифного дела налоговой декларации по налогу на имущество.

В соответствии с расчетом Госслужбы размер расходов на аренду объектов электроэнергетики за 2023 год составил 840,00 тыс. руб., за 2025 год составил 38 344,90 тыс. руб., в том числе:

Таблица № 10 (тыс. руб.)

Наименование арендодателя	Принятая сумма Госслужбой за 2023 год	Утвержденная сумма Госслужбой на 2025 год
ООО «УстраЭнерго»	х	7 046,24
ООО «Регион-Сеть»	х	2 524,11
ООО «Региональные электросети»	х	2 134,48
ООО «СоюзЭнерго»	х	64,24
ООО «Энергия Волги»	х	2 577,30
ООО «Эстет»	х	268,66
ООО «ЯнтарьЭлектро»	х	11 763,40
ООО «Волгасетьрусерс»	х	11 126,47
Администрации Порецкого и Шумерлинского муниципальных округов Чувашской Республики	840,00	840,00
Всего	840,00	38 344,90

По предложению ООО «Вектор» расходы на аренду помещений на 2025 год заявлены в размере 685,04 тыс. руб., которые включают в себя:

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Порецкое, ул. Ульянова, д. 143 (арендодатель – ООО «Порецкагропромэнерго»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 17в (арендодатель – ООО «Строительные, кровельные, отделочные материалы»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Аликово, ул. Гагарина, д. 39 (арендодатель – ООО «Тепловодоканал»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гражданская, д.5, пом. 10 (арендодатель – ООО «МастерСтрой»).

Фактические затраты на аренду помещений за 2023 год ООО «Вектор» предложены в размере 250,03 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой установлено следующее.

Согласно пункту 3.1 договора от 08.09.2021 № 1 на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Порецкое, ул. Ульянова, д. 143, арендная плата составляет совокупную стоимость амортизационных отчислений и налоговых платежей Арендодателей.

Бухгалтерские документы на амортизационные отчисления и налоговая декларация по уплате налога на имущество в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не приложено.

Договор аренды на недвижимое имущество, заключенный с ООО «Строительные, кровельные, отделочные материалы» по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 17в в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не имеется (приложено дополнительное соглашение к договору аренды).

В соответствии с пунктом 1.9 договора от 14.10.2022 № 27 на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Аликово, ул. Гагарина, д. 39, срок договора с 31 декабря 2022 года по 28 декабря 2030 года.

Согласно пункту 2 статьи 609 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее – ГК РФ) договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом.

В нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ сведения о государственной регистрации договора от 14.10.2022 № 27 в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не приложены.

Госслужбой произведен анализ договора аренды от 01.09.2023 № б/н, заключенный с ООО «МастерСтрой» и утверждены плановые затраты на 2025 год в размере 316,62 тыс. руб.

Общая величина расходов на аренду помещений, учтенных в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 316,62 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

Расходы на аренду транспорта на 2025 год приняты Госслужбой в размере 2 645,98 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в электроэнергетике.

По предложению ООО «Вектор» расходы на аренду земельных участков на 2025 год заявлены в размере 6,78 тыс. руб.

Затраты в размере 2,86 тыс. руб. на аренду земельных участков исключены в связи с тем, что в нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ не приложены сведения о государственной регистрации договора аренды.

Аренда прочего имущества (интеллектуальная система учета электрической энергии) Госслужбой признана экономически обоснованной в размере в размере 254,08 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Расходы на арендную плату» составляют 41 565,51 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 38 344,90 тыс. руб.;
- аренда помещений – 316,62 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 2 645,98 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 3,92 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 254,08 тыс. руб.

### **Статья «Прочие налоги»**

Предложение ООО «Вектор» по данной статье на 2025 год составляет 485,42 тыс. руб. (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения).

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

Госслужба, проанализировав представленные ООО «Вектор» в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2023 год, учитывает расходы в заявленном Обществом размере 485,42 тыс. руб.

### **Статья «Отчисления на социальные нужды»**

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 23 478,30 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «Вектор» 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 «Вектор» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2025 год, составила 22 506,09 тыс. руб.

### **Статья «Амортизация основных средств»**

Заявленная ООО «Вектор» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 1 579,39 тыс. руб., на 2025 год – 1 891,36 тыс. руб.

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

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

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Приказом от 28.10.2022 № 01-05/123 Министерством промышленности и энергетики Чувашской Республики ООО «Вектор» утверждена инвестиционная программа в сфере электроэнергетики на 2023 - 2027 годы, согласно которой источником финансирования служит амортизация в следующих размерах:

- за 2023 год в размере 802,30 тыс. руб.;
- на 2025 год – 801,01 тыс. руб.

Необходимо отметить, что согласно проведенному анализу объектов основных средств, находящихся на балансе ООО «Вектор», какие-либо дополнительные объекты, подлежащие к начислению амортизации за 2023 год, не имеются.

### 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.

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 в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица № 11

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год предложение ТСО	2025 версия регулятора
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВi+ΔУ	тыс.руб.	-709,19	-2 836,46
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	112,87	-1 394,76
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2023 год	тыс.руб.	7 528,57	6 020,94
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2023 год	тыс.руб.	7 415,70	7 415,70
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-669,44	-1 100,35
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	19,64	22,88
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2023 год	млн.кВтч	19,27	22,34
1.3.3	Величина фактических потерь 2023 год	млн.кВтч	2,99	3,03
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2023 год	руб./МВтч	3 411,82	3 411,82
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2023 год	%	13,72%	13,72%
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2023 год	руб./МВтч	3 729,57	3 729,57
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-152,61	-341,35
1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2023 год	тыс.руб.		30 419,81
1.4.1	НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год	тыс.руб.	41 849,82	41 849,81
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.	42 002,44	42 191,16

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 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,00% на 2024, 105,8% на 2025 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -3 241,06 тыс. руб. в сторону уменьшения.

таблица № 12

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2025 год	Утверждено на 2025 год
Сумма корректировок НВВ		-709,19	-3 241,06
Корректировки по методике 98-э		-709,19	-3 241,06
Корректировка НР	тыс. руб.	112,87	-1 593,71
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	-669,44	-1 257,31

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-152,61	-390,04
---	-----------	---------	---------

4.4. Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Вектор» на 2025 год составила 249 092,88 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 91 753,01 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 65 358,03 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – -3 241,06 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 95 222,90 тыс. руб.

Таблица № 13

1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 877,99
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	3 138,39
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 739,61
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 009,99
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	7 009,99
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	74 033,21
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 831,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 739,61
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	1 739,61
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	952,98
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	128,15
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	44,63
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	689,94
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	90,26
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	58,67
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 740,13
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	61,38
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	279,04
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	279,04
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	91 753,01
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	41 565,51
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	41 565,51
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.	38 344,90
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	316,62
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	2 645,98

2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	3,92
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	254,08
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	485,42
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	485,42
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	22 506,09
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,40%
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	801,01
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	65 358,03
4	Сумма корректировок НВВ	тыс.руб.	-3 241,06
5	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	153 869,98
6	Расходы на потери	тыс.руб.	95 222,90
7	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	249 092,88

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

Таблица № 14 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 утвержден о (версия регулятора)	2023 факт версия регулятора	2024 утвержден о Версия регулятора	2025 предложение ТСО	2025 Версия регулятора	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
								в абсол. выражении и тыс. руб.	в %	в абсол. выражении и тыс. руб.	в %
<b>1. Расчёт подконтрольных расходов</b>											
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 223,00	1 223,00	4 163,29	5 088,71	4 877,99	3 654,99	398,85%	-210,72	95,86%
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	786,85	786,85	2 678,57	3 273,96	3 138,39	2 351,54	398,85%	-135,57	95,86%
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	436,15	436,15	1 484,73	1 814,75	1 739,61	1 303,46	398,86%	-75,14	95,86%
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 757,53	1 757,53	5 982,92	7 312,81	7 009,99	5 252,46	398,85%	-302,82	95,86%
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 757,53	1 757,53	5 982,92	7 312,81	7 009,99	5 252,46	398,85%	-302,82	95,86%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	18 561,44	17 865,21	59 248,51	77 231,24	74 033,21	55 471,77	398,85%	-3 198,03	95,86%
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 462,14	925,83	4 794,93	6 083,74	5 831,82	4 369,68	398,86%	-251,92	95,86%
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	436,15	393,18	1 484,73	1 814,75	1 739,61	1 303,46	398,86%	-75,14	95,86%
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	436,15	393,18	1 484,73	1 814,75	1 739,61	1 303,46	398,86%	-75,14	95,86%
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	238,93	220,46	776,66	994,15	952,98	714,05	398,85%	-41,17	95,86%
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	32,13	32,13	109,38	133,69	128,15	96,02	398,85%	-5,54	95,86%
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	11,19	4,28	38,09	46,56	44,63	33,44	398,84%	-1,93	95,85%
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	172,98	172,98	552,16	719,74	689,94	516,96	398,86%	-29,80	95,86%
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	22,63	11,08	77,04	94,16	90,26	67,63	398,85%	-3,90	95,86%

1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	14,71	0,00	50,08	61,21	58,67	43,96	398,84%	-2,54	95,85%
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	687,00	246,75	2 192,92	2 858,50	2 740,13	2 053,13	398,85%	-118,37	95,86%
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	15,39	15,18	52,39	64,04	61,38	45,99	398,83%	-2,66	95,85%
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	69,96	50,26	238,16	291,09	279,04	209,08	398,86%	-12,05	95,86%
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	69,96	50,26	238,16	291,09	279,04	209,08	398,86%	-12,05	95,86%
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	23 004,11	21 771,57	74 189,66	95 716,50	91 753,01	68 748,90	398,85%	-3 963,49	95,86%
2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	919,52	860,45	23 635,98	57 257,41	41 565,51	40 645,99	4520,35%	-15 691,90	72,59%
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	919,52	860,45	23 635,98	57 257,41	41 565,51	40 645,99	4520,35%	-15 691,90	72,59%
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.	840,00	840,00	22 740,07	44 262,59	38 344,90	37 504,90	4564,87%	-5 917,69	86,63%
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	56,81	0,00	142,63	685,04	316,62	259,81	557,33%	-368,42	46,22%
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	18,79	20,45	492,43	12 048,92	2 645,98	2 627,19	14081,85 %	-9 402,94	21,96%
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	3,92	0,00	6,78	6,78	3,92	0,00	100,00%	-2,86	57,82%
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	254,08	254,08	254,08	254,08	x	0,00	100,00%
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	0,00	485,42	216,13	485,42	485,42	485,42	x	0,00	100,00%
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00	485,42	216,13	485,42	485,42	485,42	x	0,00	100,00%



2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5 642,68	3 872,77	18 011,55	23 478,30	22 506,09	16 863,41	398,85%	-972,21	95,86%
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%	21,68%	30,40%	30,40%	30,40%	0,00	100,00%	0,00	100,00%
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	853,51	802,30	1 148,33	1 891,36	801,01	-52,50	93,85%	-1 090,35	42,35%
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 415,70	6 020,94	43 011,99	83 112,48	65 358,03	57 942,33	881,35%	-17 754,45	78,64%
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	30 419,81	27 792,51	117 201,65	178 828,97	157 111,04	126 691,23	516,48%	-21 717,93	87,86%
7	Сумма корректировок НВВ		0,00	0,00	-279,16	-709,19	-3 241,06	-3 241,06	x	-2 531,87	457,01%
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	30 419,81	27 792,51	116 922,49	178 119,79	153 869,98	123 450,17	505,82%	-24 249,81	86,39%
10	Расходы на потери	тыс.руб.	11 430,00	10 195,81	99 858,48	152 753,34	95 222,90	83 792,90	833,10%	-57 530,44	62,34%
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	41 849,81	37 988,32	216 780,97	330 873,13	249 092,88	207 243,07	595,21%	-81 780,25	75,28%

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели ООО «Вектор» на 2025 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	144 869,838	135 854,911	280 724,749
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	12 450,270	11 675,518	24 125,788
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	132 419,568	124 179,393	256 598,961
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	129 543,148	121 572,800	251 115,948
4	Поступление мощности в сеть	МВт	45,991	43,129	44,560
5	Потери мощности	МВт	3,953	3,707	3,830
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	42,038	39,422	40,73
6.1	в том числе не сетевым организациям	МВт	41,125	38,595	39,860

2. Установить для ООО «Вектор» 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 «Вектор»	2025	153 869,98
	2026	163 102,18
	2027	172 888,31

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	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
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	2025	1 полугодие	321 689,50	369,97	0,98271
			2 полугодие	321 687,16	389,04	1,00178
		2026	1 полугодие	340 990,87	392,17	1,04167
			2 полугодие	340 988,39	412,38	1,06189
		2027	1 полугодие	361 450,32	415,70	1,10417

	(получатель)		2 полугодие	361 447,69	437,13	1,12560
--	--------------	--	-------------	------------	--------	---------

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

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

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

5. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 95 222,90 тыс. руб.

6. Рекомендовать ООО «Вектор»:

- 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