

**Экспертное заключение**  
**предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче**  
**электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве**  
**собственности или ином законном основании Акционерному Обществу**  
**«Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» на 2024 год в**  
**рамках долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г.)**

14 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Акционерному обществу «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» (далее - Общество), проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление).

**Правовые основы проведения экспертизы:**

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».  
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

- Приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

- Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

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

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

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

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

#### **Данные об организации:**

Акционерное Общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» расположено по адресу: 428006, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Социалистическая, д. 1 (ИНН 2130095159, КПП 213001001).

Руководитель Общества – Резников Михаил Сергеевич.

Общество применяет общую систему налогообложения.

**Основание для установления тарифа:** Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год от 28.04.2023 № 87/3964 (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 № 4273).

На основании пункта 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением, в соответствии с приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-43 Обществу отказано в открытии дела об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу, в связи с несоответствием опубликованного предложения о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестирования капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, предложению, представленному в Госслужбу.

Вместе с тем, приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-44 принято решение о рассмотрении вопроса о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу, на 2024 год исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе, для установления действующих цен (тарифов).

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

Для Общества 2024 год является пятым годом очередного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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

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

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

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

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочные параметры регулирования деятельности:

1. подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;
2. имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют;
3. совпадают с данными из бухгалтерской и статистической отчетности: (форма № 1 «бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)).

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

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

### **Анализ соответствия АО «Чебоксарское производственное объединение им. В.И. Чапаева» 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 1.

Таблица 1

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу Обществом	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответств.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования	90,720 МВА	+

	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.		
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: ВН - 110 кВ и выше; СН1 - 35 кВ; СН2 - 1 - 20 кВ; НН - ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет 50 км	Высокое напряжение (ВН) - 0,15 км.; Среднее второе напряжение (СН II) – 55,90 км; Низкое напряжение (НН)- 125,50 км;	+
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	-	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(8352) 39-62-89	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://chapaew.ru/">http://chapaew.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,	Отсутствует	+

	<p>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.</p>		
--	--	--	--

По расчетам эксперта, суммарная установленная мощность силовых трансформаторов составила 90,720 МВА, следовательно, Общество соответствует критерию владения на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

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 трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет 50 км Общество подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности и инвентарными карточками ОС-6.

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

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.

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.

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

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

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,



	отчета о фин. рез-тах							
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	5 303 591,00	5 390 291,00	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	1,43	1,12
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	740,00	740,00				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	879 576,00	828 481,00	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,78	0,86
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	1 787 845,00	2 991 491,00				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	643 636,00	1 700 680,00	Чистые активы	>0	5 676 055,00	5 718 323,00
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	1 246 860,00	1 930 551,00	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	4,23	4,00
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	4 254 290,00	1 339 344,00				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	1 262 647,00	1 262 647,00				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	7 237 533,00	8 582 520,00				
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	3 837 268,00	3 310 520,00	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	8,45	1,95
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	-3 134 532,00	-2 731 241,00	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,49	0,49
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	314 554,00	234 155,00				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	153 181,00	152 958,00				

Имущественное и финансовое положение Общества за 2021-2022 гг. во многом складывалось под воздействием снижения оборотных активов, дебиторской задолженности, кредиторской задолженности, краткосрочных обязательств. Таким образом, на конец 2022 года валюта баланса составила 8 582 520,00 тыс. руб., уменьшившись на 1 344 987,00 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период находится в пределах нормативного значения, что свидетельствует о способности Общества исполнить текущие обязательства за счет оборотных средств;
- значения коэффициента финансовой независимости за 2021-2022 гг. характеризуют высокую степень финансовой устойчивости и независимости организации от внешних кредиторов, о том, что активы Общества сформированы в основном за счет собственных средств;
- показатель чистых активов имеет положительные значения, т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;
- показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 2022 году составил 4, оборачиваемости кредиторской задолженности – 1,95;
- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2022 г находится в пределах допустимых значений.

### **Анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования**

Основные технико-экономические показатели Общества, использованные и используемые в расчетах при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, представлены в таблице 5.

Наименование	Единицы измерения	Предложение регулятора			
		Факт 2021 год	Факт 2022 год	План 2023 год	План 2024 год
Потери в электрической сети	млн.кВтч	3,3564	3,3863	3,4571	3,4879
Относительные потери	%	3,9248	3,9248	3,9248	3,9248
Потери мощности в сети	МВт	0,5855	0,5763	0,7653	0,7653
Заявленная мощность потребителей	МВт	12,1255	12,1993	12,1325	12,1384
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	85,5170	86,2790	88,0829	88,8680
Поступление мощности в сеть	МВт	14,9180	14,6830	19,5000	19,5000

Доля электрической энергии (мощности) Общества в котле региона, относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 3.1 Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, составляет 85 %.

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч:	млн.кВтч	44,4789	44,3891	88,8680
1.1	- сторонние	млн.кВтч	39,9436	39,8630	79,8068
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	42,7332	42,6469	85,3801
2.1	- собственные	млн.кВтч	4,2733	4,2647	8,5380
2.2	- сторонние	млн.кВтч	38,4599	38,3822	76,8421
3	Доля сторонних	%	84,9917	84,9960	85,0000
4	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	1,7457	1,7422	3,4879
4.1	- потери сторонних	млн.кВтч	1,4837	1,4808	2,9645
6	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,9248	3,9248	3,9248

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

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

Таблица 6

Источник информации	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Итого
---------------------	----	-----	------	----	-------



ЛЭП_у.е	0,29	0,0	190,19	310,65	501,13
ПС_у.е	214,20	0,0	925,70	0,0	1139,90
Всего	214,49	0,0	1 115,89	310,65	1641,03

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 1641,03 у.е., в том числе: ВН – 214,49 у.е., СНІ – 0,0 у.е., СНІІ – 1115,89 у.е., НН – 310,65 у.е.

***Анализ экономической обоснованности расходов на оказание услуг  
по передаче электроэнергии по статьям расходов***

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

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

Пунктом 5 Основ ценообразования предусмотрено, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с учетной политикой Общества деятельность по передаче электрической энергии относится к вспомогательному производству. Учет затрат ведется на счете бухгалтерского учета 23 «Вспомогательное производство».

По окончании месяца учтенные на собирательно-распределительном счете 25 затраты списывают на счета основного и вспомогательного производства, а учтенные на счете 26 списываются в дебет счета 90 «Продажи».

Распределение общепроизводственных расходов каждого структурного подразделения на виды производимой продукции, выполняемых работ осуществляется пропорционально затратам на основную заработную плату производственных рабочих, занятых производством продукции.

Согласно предложению Общества на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 19 765,16 тыс. руб. в т. ч.:

- подконтрольные расходы - 13 188,58 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы - 6 576,58 тыс. руб.

С учетом корректировок за 2022 год, НВВ на содержание составляет 24 547,97 тыс. руб.

**ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

Подконтрольные расходы на 2024 г. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 7,2% определен в соответствии с Прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- индекс эффективности подконтрольных расходов 5,0 %;

- индекс изменения количества активов 0,00 %;

- 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 составил 1,0184.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	-	3,60%	4,30%	6,00%	7,2%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	-	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
3	Количество активов	1 641,03	1 641,03	1 641,03	1 641,03	1 641,03
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9842	0,9909	1,0070	1,0184
7	Подконтрольные расходы	16 442,93	16 183,13	16 035,16	16 147,30	15 498,35

На 2024 год подконтрольные расходы установлены в размере 18 230,26, доля в котле региона составляет 15 498,35 тыс. руб. в том числе:

Таблица 8

№ п/п	Вид затрат	Единица измерения	2023 год план
1	Материальные затраты	тыс.руб.	471,26
1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб	471,26
2	Ремонт основных фондов	тыс.руб	447,57
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	13 886,07
4	Другие подконтрольные расходы:	тыс.руб	693,45
4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	71,52
4.1.1	-расходы на услуги связи	тыс.руб	71,52
4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	2,60
4.3	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб	2,12
4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	11,26
4.5	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб	605,94
	<b>Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа</b>	тыс.руб	<b>15 498,35</b>

## НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 6 576,58 тыс. руб., доля в котле региона от которых составляет 5 013,60 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 5 534,70 тыс. руб., доля в котле региона составила 4 705,30 тыс. руб., в том числе:

Таблица 9

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год план
1	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	67,61
1.2	Налог на имущество	тыс.руб.	67,61
1.3	Земельный налог	тыс.руб.	0,00
1.4	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00
1.5	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 429,66
3	Амортизация основных средств	тыс.руб.	208,03
4	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00
5	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 705,30

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.

### Налоги

Согласно нормам главы 25 НК РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения.

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».

По предложению Общества расходы по налогам на 2024 год заявлены в размере 258,43 тыс. руб., в т. ч.:

- плата за землю – 137,42,00 тыс. руб.;
- транспортный налог – 6,12 тыс. руб.;
- налог на имущество – 114,52 тыс. руб.;
- прочие налоги - 0,38 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы данные раздельного бухгалтерского учета за 2022 год, декларации по налогу на имущество. Расчеты по учету транспортного налога, платы за землю и прочих налогов не представлены, в связи с чем, исходя из размеров налогов, отнесенного Обществом на услуги по передаче электрической энергии в 2022 году по данной статье Госслужбой предусмотрены затраты в размере 79,53 тыс., доля в котле региона 67,61 тыс. руб., в т.ч.:

- плата за землю – 0,00 тыс. руб.;
- транспортный налог – 0,00 тыс. руб.;
- налог на имущество – 67,61 тыс. руб.;
- прочие налоги – 0,00 тыс. руб.

#### **Отчисления на социальные нужды**

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 2 994,87 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 31,9 % 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 статьей 425 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 23.11.2020), а также 1,9 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 5 210,48 тыс. руб., доля в котле региона 4 429,66 тыс. руб.

Превышение предложения Госслужбы над предложением Общества обусловлено внесением изменений в Методические указания № 98-э в соответствии с приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

#### **Амортизация**

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 315,20 тыс. руб.

Обществом с января 2021 года применяются положения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н.

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экономически обоснованный размер амортизации на 2024 год определен Госслужбой на основании ведомостей амортизации за 2022 год и составил 244,70 тыс. руб., в котле региона 208,03 тыс. руб.

### Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 2 000,00 тыс. руб. и включают следующие затраты:

- на коммунальные услуги – 1 270,00 тыс. руб.;
- медицинский осмотр – 60,00 тыс. руб.;
- лабораторные анализы – 10,00 тыс. руб.;
- промышленная безопасность – 3,00 тыс. руб.;
- услуги по обезвреживанию ртутных ламп – 100,00 тыс. руб.;
- услуги по периодической поверке средств измерений – 85,00 тыс. руб.;
- госпошлина – 2,00 тыс. руб.;
- прочие – 470,00 тыс. руб.

Данные расходы относятся к операционным расходам, за исключением госпошлины и оплаты коммунальных услуг водоснабжения и теплоснабжения. Прочие услуги Обществом не расшифрованы.

Госслужбой данные затраты признаны экономически необоснованными ввиду отсутствия подтверждающих документов. Затраты на электроэнергию учтены в неподконтрольных расходах.

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

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение ТСО	2024 версия регулятора
<b>1</b>	<b>В инд = ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВи+ΔУ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 782,81</b>	<b>-195,43</b>
<b>1.1</b>	<b>ΔПР - корректировка неподконтрольных</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1 565,69</b>
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2021 год	тыс.руб.		16 183,13
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.		16 035,16
1.1.3	Коэффициент индексации неподконтрольных расходов факт на 2022 год	-	1,00	1,08
1.1.4	Коэффициент индексации неподконтрольных расходов план на 2022 год	-	1,00	0,99
1.1.5	Индекс эффективности	%		5,00%
1.1.6	ИПЦ факт на 2022 год	%	0,00%	13,80%
1.1.7	ИПЦ план на 2022 год	%	0,00%	4,30%
1.1.8	Коэффициент эластичности	-	0,75	0,75
1.1.9	ИКА факт на 2022 год	-	0,00	0,00
1.1.10	УЕ среднегодовое количество факт на 2022 год	у.е.	1 641,03	1 641,03
1.1.11	УЕ среднегодовое количество факт на 2021 год	у.е.	1 641,03	1 641,03
1.1.12	ИКА план на 2022 год	-	0,00	0,00
1.1.13	УЕ среднегодовое количество план на 2022 год	у.е.	0,00	1 641,03
1.1.14	УЕ среднегодовое количество план на 2021 год	у.е.	0,00	1 641,03
<b>1.2</b>	<b>ΔНР - корректировка неподконтрольных</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 782,81</b>	<b>-3 419,29</b>
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2022 год	тыс.руб.	5 452,91	2 737,27
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	670,10	5 926,91
<b>1.3</b>	<b>ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 206,46</b>

<b>В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>нет</b>	<b>нет</b>
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	63,11	<b>86,28</b>
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	94,90	<b>94,90</b>
1.3.3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	2,58	3,39
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	<b>3 220,27</b>	<b>3 220,27</b>
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	0,00%	3,92%
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч		<b>3 229,88</b>
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с п. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет, году i, за который определяется экономия	%		<b>3,39%</b>
<b>1.3</b>	<b>ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2 864,64</b>
<b>2</b>	<b>Корректировка НВВ (по методике 98-э)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 782,81</b>	<b>-195,43</b>

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год.

В целях сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии положительная корректировка подконтрольных расходов в сумме 1 565,69 тыс. руб. распределена на 2 года: 782,84 тыс. руб. на 2024 год и 782,84 тыс. руб. на 2025 год.

Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -978,27 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Расчет суммы корректировок, относимых на транзитное потребление, представлен в таблице:

<b>Сумма корректировок НВВ</b>		<b>-831,67</b>
Корректировки по методике 98-э		-831,67
Корректировка ПР	тыс.руб.	665,53
Корректировка НР	тыс.руб.	-2906,84
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-1025,66
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	2435,36
Корректировка НВВ по исполнению ПНК	тыс.руб.	0,00

### **Выпадающие доходы**

Общество не осуществляло технологическое присоединение в 2022 году. Таким образом, расчет выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 Госслужбой не проводился.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на содержание для Общества на 2024 год с учетом произведенных корректировок и доли сторонних потребителей составила **19 371,97 тыс. руб.**

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

Таблица 12

Показатель	Единица измерения	2023 план	2024		Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
			Предложение ТСО	Версия регулятора	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
Материальные затраты	тыс.руб.	490,99	417,34	554,33	63,34	112,90%	136,99	132,82%
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	466,31	396,36	526,47	60,16	112,90%	130,11	132,83%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	14 467,52	12 297,39	16 333,79	1 866,27	112,90%	4 036,40	132,82%
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	722,48	77,49	815,68	93,20	112,90%	738,19	1052,63%
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	74,52	63,34	84,13	9,61	112,89%	20,79	132,82%
расходы на услуги связи	тыс.руб.	74,52	63,34	84,13	9,61	112,89%	20,79	132,82%
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2,71	2,3	3,06	0,35	112,89%	0,76	133,04%
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	2,21	1,87	2,49	0,28	112,89%	0,62	133,40%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	11,74	9,98	13,25	1,51	112,89%	3,27	132,76%
Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	631,31	0	712,75	81,44	112,90%	712,75	-
<b>Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>16 147,30</b>	<b>13 188,58</b>	<b>18 230,26</b>	<b>2 082,96</b>	<b>112,90%</b>	<b>5 041,68</b>	<b>138,23%</b>
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	319,91	338,51	79,53	-240,39	24,86%	-258,99	23,49%
Налог на имущество	тыс.руб.	134,72	150	79,53	-55,20	59,03%	-70,48	53,02%
Земельный налог	тыс.руб.	176,53	180	0,00	-176,53	0,00%	-180,00	0,00%
Транспортный налог	тыс.руб.	8,54	8,01	0,00	-8,54	0,00%	-8,01	0,00%
Прочие налоги	тыс.руб.	0,12	0,5	0,00	-0,12	0,00%	-0,50	0,00%
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 615,14	3 922,87	5 210,48	595,34	112,90%	1 287,61	132,82%
Теплоэнергия	тыс.руб.	3,42	0	0,00	-3,42	0,00%	0,00	-
Амортизация основных средств	тыс.руб.	242,68	315,2	244,70	2,02	100,83%	-70,50	77,63%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		2000	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	-2 000,00	0,00%
<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 181,14</b>	<b>6 576,58</b>	<b>5 534,70</b>	<b>353,56</b>	<b>106,82%</b>	<b>-1 041,88</b>	<b>84,16%</b>
<b>Итого НВВ на содержание без учета корректировок</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>21 328,45</b>	<b>24 593,78</b>	<b>23 764,97</b>	<b>2 436,52</b>	<b>111,42%</b>	<b>-828,81</b>	<b>96,63%</b>
<b>Сумма корректировок НВВ</b>		<b>-1880,23</b>	<b>4 282,13</b>	<b>-978,27</b>	<b>901,96</b>	<b>52,03%</b>	<b>-5 260,40</b>	<b>-22,85%</b>
<b>Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>19 448,22</b>	<b>28 875,90</b>	<b>22 786,70</b>	<b>3 338,48</b>	<b>117,17%</b>	<b>-6 089,20</b>	<b>78,91%</b>

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Установить для Акционерного общества «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» 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.
Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	2024	22 786,70

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

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7
Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2024	1 полугодие	97 477,46	140,97	0,39738
- Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»		2 полугодие	97 280,66	152,62	0,40903

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

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

4. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 13 044,83 тыс. руб., в т.ч. в котле региона 11 087,32 тыс. руб.

5. Рекомендовать акционерному обществу «Чебоксарское производственное объединение им. В. И. Чапаева»:

- 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;



- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- продолжать производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения отдельного 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