

**Экспертное заключение**  
**к делу об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**  
**АО «Чувашская энергосбытовая компания»**  
**на 2024 год**

18 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

**Общие положения**

Экспертиза экономической обоснованности сбытовых надбавок АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024 год осуществлялась в соответствии с положениями законодательных и нормативных актов в области электроэнергетики, в том числе:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Налоговым Кодексом Российской Федерации;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

**Общие сведения об организации**

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Чувашской Республики.

Полное наименование - акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания». Сокращенное наименование - АО «Чувашская энергосбытовая компания». ИНН 2128700232, КПП 213001001, телефон: +7 (8352) 36-80-04, E-Mail: priem@ch-sk.ru.

Почтовый адрес: 428020, Россия, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13а.

Исполнительный директор АО «Чувашская энергосбытовая компания» Константинов Дмитрий Александрович.

**Основание для установления сбытовой надбавки**

Заявление АО «Чувашская энергосбытовая компания» об открытии дела об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год от 28.04.2023 г. № 12/01-1027 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 № 4310), уточненное предложение АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 27.10.2023 № 12/01-2439 (зарегистрировано в Госслужбе 27.10.2023 № 8736).

Приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) от 12.05.2023 № 01/10-42 в отношении Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество, ГП) открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Чувашской Республики, на 2024 год.

Лицом, уполномоченным по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Владимиров Алевтина Владимировна.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях**  
**об установлении сбытовой надбавки**

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

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

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год:

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

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений, экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год.

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

### **Оценка финансового состояния Общества**

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 Общества проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин.рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021 год	2022 год	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	307 759	563 602	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,86	1,01
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 037 880	1 636 223	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	-0,61	-0,19
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	1 283 744	1 890 207				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	1 155 287	1 499 870	Чистые активы	>0	-1 283 319	-518 543
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	1 492 489	1 879 472	Оборачиваемость дебиторской	40	11,78	10,65

7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	36 996	36 996	задолженности			
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-1 353 620	-588 840				
9.	1700,1600	Баланс, тыс. руб.	2 119 452	2 799 089	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	11,71	10,72
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	13 388 207	14 236 155	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности			
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	8 635 212	8 989 689				
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	749 703	907 282				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	187 839	665 735		>1	0,9	1,09
14.	1300	Собственный капитал	-1 283 319	-518 543				
15.	1400	Долгосрочные обязательства	1 910 282	1 438 160				

Имущественное и финансовое положение Общества за 2021-2022 гг. во многом складывалось под воздействием следующего фактора – увеличением основных средств, увеличением дебиторской задолженности, увеличением оборотных активов, увеличением кредиторской задолженности.

Прибыль от продаж к концу 2022 года увеличилась по сравнению с концом 2021 и составила 665 735,00 тыс. руб.

На конец 2022 года валюта баланса составила 2 799 089,00 тыс. руб., увеличившись на 679 637,00 тыс. руб. или на 32,07 % по сравнению с прошлым годом.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за 2022 года увеличился по отношению к 2021 году на 0,15, то есть работу предприятия можно назвать удовлетворительной. По результатам анализа можно судить об Обществе как о платежеспособном по краткосрочным обязательствам. Динамика увеличения коэффициента свидетельствует о работе на предприятии в части улучшения платежеспособности;

- коэффициент финансовой независимости на снизился ниже нормы;

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

- значение оборачиваемости дебиторской задолженности в 2022 году снизилось по отношению к 2021 году на 1,13, кредиторской – на 0,99;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2021 г. находится в пределах допустимых значений.

### **Расчет необходимой валовой выручки**

#### **АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024 год**

При проведении экспертизы необходимой валовой выручки (далее – НВВ) были проанализированы, в том числе документы в области бухгалтерского, статистического и налогового учета, представленные в Госслужбу Обществом.

В основе анализа лежит метод расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов.

Целью экспертизы являлось проведение комплексного анализа экономической обоснованности уровней сбытовых надбавок Общества, включающего:

- определение основных технико-экономических показателей Общества по сбытовой деятельности;

- анализа фактический затрат за 2022 год;
- определение экономически обоснованных сбытовых надбавок на 2024 год.

При расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика использованы:

- показатели электрической энергии (мощности) утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 г. № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23 - ДСП» (далее - Сводный прогнозный баланс);

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей региона на 2024 год учтены в соответствии с постановлением Госслужбы «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год» от 6 декабря 2023 г. № 56-21/э;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере 1,5% от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

- бухгалтерский баланс с приложениями за 2022 год;

- статистическая отчетность за 2022 год;

- учетная политика и рабочий план счетов;

- иная информация, необходимая при утверждении тарифов: действующее штатное расписание, коллективный договор, отраслевое тарифное соглашение, положение о премировании;

- среднегодовая ключевая ставка определена исходя из уровней, установленных Банком России, (представлена в таблице 2):

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка				9,95%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2023	23.07.2023	204	7,5%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,5%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,0%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,0%
1.5	Ключевая ставка ЦБ	30.10.2023	17.12.2023	49	15,0%
1.6	Ключевая ставка ЦБ	18.12.2023	31.12.2023	14	16,0%

При расчете сбытовой надбавки Госслужбой были учтены индикативные цены на электроэнергию, согласно приказа ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год».

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Основные технико-экономические показатели Общества на 2020-2022 гг. и расчет на 2023 год представлены таблице 3

Таблица 3,(млн. кВт\*ч)

№ п/п	Показатели	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2024 год план
<b>1</b>	<b>Покупная электрическая энергия</b>	<b>3 419,22</b>	<b>3 518,18</b>	<b>3 437,97</b>	<b>3 389,76</b>
1.1.	Объем электрической энергии, поставляемой прочим потребителям	2 388,80	2 379,18	2 283,97	2 250,76
1.2.	объем электрической энергии, поставляемой населению	1 030,42	1 139,00	1 154,00	1 139,00

**Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания, 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 4.

Таблица 4

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями	✓	
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)	✓	

В связи с опубликованием предложений о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном

Стандартами, Обществу было открыто дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

### **Расчет экономически обоснованных сбытовых надбавок Общества на 2024 год**

В соответствии с Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители.

Для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующих базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

### **Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика**

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определена методом сравнения аналогов. Состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок определен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями: В соответствии с пунктом 12 Методических указаний эталонная выручка определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика (далее – ГП) и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической

энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности.

Согласно предложению Общества, необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по сбыту электрической энергии на территории Чувашской Республики в 2024 году с учетом выпадающих доходов от поставки электроэнергии населению предложена Организацией в размере 2 100 623 155,24 руб., из них:

1) эталонная выручка 1 742 601 078,54 (в доле, равной 100%);

2) неподконтрольные расходы 86 880 601,29 руб., в т.ч.:

- налоги (включая налог на прибыль) 4 423 209,00 руб.;

- амортизация 42 557 392,29 руб.;

- капитальные вложения из прибыли 39 900 000,00 руб.;

- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям 0,00 тыс. руб.;

3) выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения 182 685 076,63 руб.;

4) недополученные доходы 22 684 892,99 руб.;

5) выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы 65 771 505,79 руб.

Предложение Общества по формированию необходимой валовой выручки на 2023 год представлено в таблице 5:

Таблица 5

Показатель	ВСЕГО 2024 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
<b>НВВ на утверждение</b>	<b>2 100 623 155,24</b>	<b>741 270 420,15</b>	<b>988 102 458,94</b>	<b>849 879 923,07</b>	<b>107 719 514,58</b>	<b>30 503 021,28</b>	<b>371 250 276,15</b>
Эталонная выручка ГП в соответствии с разделами 3-5 Методических указаний, руб.	1 742 601 078,53	692 940 069,73	936 022 986,52	802 771 796,32	104 605 960,40	28 645 229,81	113 638 022,28
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО (в соотв. с п.56 Методических указаний), руб.	182 685 076,63						182 685 076,63
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов, руб.	22 684 892,99	-23 019 529,05	39 137 855,65	34 282 616,57	3 005 768,80	1 849 470,29	6 566 566,39
Неподконтрольные расходы ГП	86 880 601,29	71 349 879,47	12 941 616,77	12 825 510,19	107 785,39	8 321,19	2 589 105,05
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний	65 771 505,79						65 771 505,79

ФАС России, руб							
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт	3 389 759 900,00	1 139 000 000,00	1 757 560 200,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	493 199 700,00

Госслужбой необходимая валовая выручка на 2024 год определена в размере 2 051 586 668,07 руб., в том числе:

- 1) эталонная выручка 1 699 159 409,31 руб. (в доле, равной 100%);
- 2) неподконтрольные расходы 86 880 601,29 руб., в т.ч.:
  - налоги (включая налог на прибыль) 4 423 209,00 руб.;
  - амортизация 42 557 392,29 руб.;
  - капитальные вложения из прибыли 39 900 000,00 руб.;
  - расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям 0,00 тыс. руб.;
- 3) выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения 182 484 799,73 руб.;
- 4) недополученные доходы 17 290 351,95 руб.;
- 5) выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы 65 771 505,79 руб.

Таблица 6

Показатель	ВСЕГО 2024 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ на утверждение, руб.	2 051 586 668,07	709 744 159,56	1 043 997 821,94	885 037 283,88	117 958 060,28	41 002 477,78	297 844 686,57
Эталонная выручка ГП в соответствии с разделами 3-5 Методических указаний, руб.	1 699 159 409,31	666 808 350,19	926 146 843,73	792 157 651,33	104 844 506,09	29 144 686,31	106 204 215,39
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО (в соотв. с п.56 Методических указаний), руб.	182 484 799,73						182 484 799,73
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов, руб.	17 290 351,95	-28 414 070,09	39 137 855,65	34 282 616,57	3 005 768,80	1 849 470,29	6 566 566,39
Неподконтрольные расходы ГП, руб.	86 880 601,29	71 349 879,47	12 941 616,77	12 825 510,19	107 785,39	8 321,19	2 589 105,05
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России, руб.	65 771 505,79		65 771 505,79	45 771 505,79	10 000 000,00	10 000 000,00	
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт.	3 389 759 900,00	1 139 000 000,00	1 757 560 200,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	493 199 700,00

### Определение эталонной выручки ГП на 2024 год

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний эталонная выручка определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен, в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в ценах которого были определены эталонные затраты;

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2024 год;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Значения переменных компонентов эталонов затрат Общества рассчитаны Госслужбой согласно п. 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определена методом сравнения аналогов, предусматривающим в том числе нормирование затрат по статьям расходов, в порядке, установленном методическими указаниями.

По предложению Общества эталонная выручка на 2024 год составляет 1 744 810 749,07 руб.

Выручка, рассчитанная Обществом исходя из постоянных компонентов затрат в размере 1 089 793 621,63 руб. определена с учетом приведенного количества точек поставки, что соответствует четвертой группе масштаба деятельности ГП (от 45 301 до 90 700 точек поставки). Прогнозное количество точек поставки на 2024 год составило 575 816 шт. (пункт 13 Методических указаний). Приведенное количество точек поставки составляет 83 431 шт.

### Статья «Постоянная компонента эталонной выручки (точки поставки)»

В обоснование заявленных точек поставки ГП, к заявлению об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год, были представлены:

- 1) расчет количества точек поставки Общества по состоянию на 30.09.2023 для расчета бытовых надбавок на 2024 год по группам потребителей в электронном виде с приложением подтверждающей информации на флэш-накопителе;
- 2) расчет бытовой надбавки Общества в программном комплексе «Платформа» на 2024 год.

Определение точек поставки ГП Госслужбой осуществлялось в соответствии с п. 13 Методических указаний. Количество точек поставок, принятое Госслужбой для расчета, указано в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План
<b>1</b>	<b>Прогнозное количество точек поставки</b>					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	493 341	462 342	495 156	497 019
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	247 903	217 689	249 809	248 076
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных	шт.	233 254	232 654	233 163	236 566

	пунктах					
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	10 942	10 220	10 942	11 115
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	1 242	1 779	1 242	1 262
1.2	Прочие потребители	шт.	46 604	45 176	46 339	47 210
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	46 171	44 746	45 908	46 772
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	386	379	384	404
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	47	51	47	34
1.3	Сетевые организации	шт.	1 897	1 674	1 847	1 865
<b>1.4</b>	<b>Количество точек поставки (КТП)</b>	<b>шт.</b>	<b>541 842</b>	<b>509 192</b>	<b>543 342</b>	<b>546 094</b>
<b>1.5</b>	<b>Приведенное количество точек поставки</b>	<b>шт.</b>	<b>79 931</b>	<b>76 863</b>	<b>79 689</b>	<b>80 838</b>

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика Госслужбой учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также согласно прогнозу по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения Методических указаний, учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определялось исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

Точки поставки по сетевым организациям, которым учтены несколько ТП по одному договору и включены организации, не имеющие статуса ТСО были исключены из прогнозного количества точек поставки.

Кроме того, Госслужбой выявлено задвоение адресов, указаны дома, не имеющие адреса, указаны дома, как 1 ТП и одновременно по количеству комнат, выявлены факты включения по 2 и более ТП в рамках 1 МКД при отсутствии технического подтверждения о количестве вводов, выявлены потребители (организации), фактически ликвидированные.

При расчете эталонной выручки на 2024 год Госслужбой количество точек поставки по действующим договорам по состоянию на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования – 30.09.2023 г. составило 546 094 шт.

На основании вышеизложенного, Госслужбой определена выручка исходя из постоянных компонентов затрат в размере 1 052 944 446,45 руб. Отклонение от предложения Общества составляет 39 693 677,64 руб.

### **Статья «Переменная компонента эталонной выручки»**

Обществом в составе тарифной заявки расходы по статье «Переменная компонента эталонной выручки» были заявлены в размере 649 962 954,44 тыс. руб., которые

включают в себя расходы на уплату процентов по заемным средствам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль, рассчитанные исходя из прогнозных индикативных цен на электроэнергию.

**Расшифровка заявленных Обществом расходов:**

№ п/п	Наименование групп потребителей	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	62 767 964,55	45 328 598,02	40 015 177,34
2	Сетевые организации	32 007 669,60	21 870 699,07	29 601 151,16
3	Прочие потребители	186 904 674,80	132 679 364,83	98 787 655,06
	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	281 680 308,95	199 878 661,92	168 403 983,56

Органом регулирования по статье «Переменная компонента эталонной выручки» расходы учтены в сумме 646 214 962,86 руб. со снижением на 1 239 815,32 руб. к предложению Общества.

**Расшифровка принятых Госслужбой расходов:**

№ п/п	Наименование групп потребителей	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	62 767 964,55	41 339 473,94	39 813 320,15
2	Сетевые организации	32 007 669,60	22 435 208,26	28 407 233,26
3	Прочие потребители	186 904 674,80	136 103 979,71	95 680 936,19
	Всего	281 680 308,95	199 878 661,92	163 901 489,60

Объемы продажи электрической энергии (мощности) определены в соответствии с приказом ФАС России от 12 октября 2023 г. № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23 - ДСП»:

	Население	СО	Прочие			Итоговый объем
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
2024	1 139 000 043,00	493 199 700,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	3 389 759 943,00

**Эталонная выручка ГП для целей расчета  
сбытовой надбавки для населения на 2024 год**

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделом III Методических указаний.

Количество точек поставки по группе потребителей «население» Определено Госслужбой размере 497 019 шт., плановый объем электрической энергии для поставки населению составляет 1 139 000,00 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 666 808 350,19 руб. в том числе:

<b>Эталонная выручка</b>	<b>666 808 350,19</b>
<b>Постоянные компоненты</b>	<b>520 924 995,60</b>
<b>Переменные компоненты эталонов затрат</b>	<b>146 147 437,55</b>
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	45 319 645,90
Расчетная предпринимательская прибыль	39 813 320,15
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	61 014 471,50

**Эталонная выручка ГП для целей расчета  
сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год**

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Количество точек поставки для группы «прочие потребители» определено Госслужбой в размере 47 210 шт.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 1 757 560,2 тыс.кВт\*ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года 905 459,4 тыс.кВт\*ч, во втором полугодии 2024 года 852 100,8 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для прочих потребителей на расчетный период регулирования составляет 926 146 843,73 руб. в том числе:

Показатель	Прочие			
	ВСЕГО	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
<b>Эталонная выручка</b>	<b>926 146 843,73</b>	<b>792 157 651,33</b>	<b>104 844 506,09</b>	<b>29 144 686,31</b>
<b>Постоянные компоненты</b>	<b>507 055 115,82</b>	<b>502 692 115,68</b>	<b>4 061 860,99</b>	<b>301 139,15</b>
<b>Переменные компоненты эталонов затрат</b>	<b>419 091 727,91</b>	<b>289 465 535,65</b>	<b>100 782 645,11</b>	<b>28 843 547,16</b>
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	136 495 364,27	86 484 651,07	30 306 384,55	19 704 328,65
Расчетная предпринимательская прибыль	95 691 688,83	67 732 017,38	24 193 162,19	3 766 509,26
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	186 904 674,81	135 248 867,20	46 283 098,37	5 372 709,25

**Эталонная выручка ГП для целей  
расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2024 год**

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний.

Количество точек поставки определено Госслужбой в размере 1 865 штук.

Плановый объем электрической энергии для сетевых организаций составляет 493 199,7 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования определена Госслужбой в размере 106 204 215,39 руб., в том числе:

<b>Эталонная выручка</b>	<b>106 204 215,39</b>
<b>Постоянные компоненты</b>	<b>24 964 335,03</b>
<b>Переменные компоненты эталонов затрат</b>	<b>81 239 880,36</b>
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	22 499 723,60
Расчетная предпринимательская прибыль	26 732 487,16
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	32 007 669,60

### Определение неподконтрольных расходов ГП на 2024 год

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования 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. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования ГП предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по реализации (сбыту) электрической энергии, с выделением расходов на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей в рамках и сверх социальной нормы потребления, иными категориями потребителей, а также сетевыми организациями для целей компенсации потерь в электрических сетях.

В соответствии с пунктом 7 статья 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в рамках утверждения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в составе материалов тарифной заявки присутствуют документы, подтверждающие ведение Обществом обязательного раздельного учета доходов и расходов, относимых на населения, прочих потребителей и сетевые организации, в 2022 году.

Расходы по статье «Неподконтрольные расходы» предложены Обществом на 2024 год в размере 86 880 601,29 руб., из них:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение на 2024 г.					
		Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	Неподконтрольные расходы, в том числе:	71 349 879,47	12 825 510,19	107 785,39	8 321,19	2 589 105,05	86 880 601,29
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	29 099 929,10	11 080 343,08	93 409,87	6 442,06	2 277 268,18	42 557 392,29
1.2	Капитальные вложения из прибыли	39 900 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 900 000,00
1.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4	Налоги всего, в том числе:	2 349 950,37	1 745 167,11	14 375,52	1 879,13	311 836,87	4 423 209,00
1.4.1	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	земельный налог	164 877,77	122 446,88	1 007,93	130,86	21 880,56	310 344,00
1.4.3	налог на имущество организаций	2 090 247,19	1 552 350,56	12 787,89	1 671,87	277 388,49	3 934 446,00
1.4.4	транспортный налог	94 825,41	70 369,67	579,70	76,40	12 567,82	178 419,00
1.4.5	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Проанализировав сведения:

- о расходах на уплату налогов за 2022 год (в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации;

- о расходах на амортизацию за 2022 год (исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации,

- о расходах на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов (на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика) Госслужба принимает расходы по данной статье на уровне предложения Общества:

<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>86 880 601,29</b>
Амортизация	42 557 392,29
Налоги, в том числе налог на прибыль (48 813 326 руб.)	4 423 209,00
Капвложения из прибыли	39 900 000,00
Расходы на создание и развитие АИИС КУЭ	0,00

#### **Амортизация основных средств**

На основании п.45 Методических указаний, расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП.

Проанализировав сведения о расходах на амортизацию за 2022 год (исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации, Госслужба принимает предложение Общества в размере 42 557 392,29 руб.

Необходимо отметить, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в полном размере являются источниками финансирования выполнения мероприятий инвестиционной программы Общества, утвержденной приказом

Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 06.10.2023 01-05/121.

#### **Обеспечение ГП коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям и с пунктом 65(2) Основ ценообразования, расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и фактически подтвержденными документами факта установки АИИС КУЭ.

Госслужбой учтены фактические расходы на создание и развитие АИИС КУЭ за 2022 год в сумме 5 614 845,11 руб.

#### **Налоги**

Расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.

Таким образом, Госслужбой учтены неподконтрольные расходы на уровне предложения Общества на 2024 год в размере 4 423 209,00 руб.

#### **Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в 2022 году в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования**

По данным Общества недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составили 22 684 892,99 руб.

Госслужбой в необходимой валовой выручке на 2023 год учтены недополученные доходы Общества за 2022 год в размере 22 278 988,30 руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 405 904,69 руб.

#### **Обеспечение ГП коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям и с пунктом 65(2) Основ ценообразования, расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и фактически подтвержденными документами факта установки АИИС КУЭ.

Госслужбой учтены фактические расходы на создание и развитие АИИС КУЭ за 2022 год в сумме 5 614 845,11 руб.

**Недополученные или излишне полученные доходы  
от осуществления деятельности в 2022 году в качестве ГП за период,  
предшествующий базовому периоду регулирования**

По данным Общества недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составили 22 684 892,99 руб.

Госслужбой в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены недополученные доходы Общества за 2022 год в размере 17 290 351,95 руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 5 394 541,04 руб.

**Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения**

Размер выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования по данным Общества составили 182 685 076,63 руб.

В соответствии с подпунктами «г», «д» пункта 11 Методических указаний при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Учитывая изложенное, недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок по данным Госслужбы составили 182 484 799,73 руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 200 276,90 руб.

**Меры, направленные на возврат примененного сглаживания НВВ, в соответствии  
с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, в части исключения  
из расчетов экономически обоснованных расходов Общества**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым

от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено положениями Основ ценообразования № 1178.

В целях сдерживания роста сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, в отношении Общества Госслужбой было принято решение о применении механизма сглаживания из расчета 1/3 от суммы планируемых выпадающих доходов Общества, связанных с тарифами для населения на 2023 год и исключения экономически обоснованных расходов в размере 57 795 699,29 руб.

Сумма возврата сглаживания при установлении сбытовой надбавки на 2024 год составила 65 771 505,79 руб.

Исходя из изложенного, предлагается установить размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024 год в следующих размерах:

руб./кВт·ч (без НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
				И	II	И	II	И	II
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,60939	0,63784	0,57518	0,63387	0,69446	0,67268	0,18589	0,67268	0,18589	0,67268

1. Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания» представить в 1 квартале 2024 года в Госслужбу предложение по объемам потребления электроэнергии с учетом всех факторов, влияющих на объем потребления электроэнергии населением и приравненным к нему категориям потребителей, с целью установления дифференцированных тарифов на электроэнергию на 2025 год.

2. Рекомендовать Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки (в т.ч. по мониторингу деятельности хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Чувашской Республики, утвержденному приказом Республиканской службы по тарифам от 28 июня 2007 г. № 01/06-851 - до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом);

- вести отдельный учет затрат по видам деятельности в соответствии с утвержденной учетной политикой общества.

Начальник отдела регулирования  
тарифов на электрическую энергию



А.В. Владимирова

Приложение  
к экспертному заключению на 2024 год

Исходные данные для расчета эталонной выручки (постоянных и переменных компонентов)

Год, предшествующий базовому - 2022  
Базовый год - 2023  
Расчетный период регулирования – 2024  
Группа масштаба деятельности - четвертая

Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности) для энергоснабжения населения

№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./кВт	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1	2022 г.					
1.1	Январь 2022	0,79355	352,43026	100 263,60	200 527,00	1 498,41
1.2	Февраль 2022	0,79355	352,43026	96 814,70	193 629,00	1 498,41
1.3	Март 2022	0,79355	352,43026	91 330,70	182 661,00	1 498,41
1.4	Апрель 2022	0,79355	352,43026	88 948,70	177 897,00	1 498,41
1.5	Май 2022	0,79355	352,43026	81 204,40	162 409,00	1 498,41
1.6	Июнь 2022	0,79355	352,43026	78 185,70	156 371,00	1 498,41
1.7	Июль 2022	0,81299	361,06480	75 319,50	150 639,00	1 535,12
1.8	Август 2022	0,81299	361,06480	73 380,50	146 761,00	1 535,12
1.9	Сентябрь 2022	0,81299	361,06480	77 567,70	155 135,00	1 535,12
1.10	Октябрь 2022	0,81299	361,06480	83 886,50	167 773,00	1 535,12
1.11	Ноябрь 2022	0,81299	361,06480	89 297,80	178 595,00	1 535,12
1.12	Декабрь 2022	0,81299	361,06480	94 220,20	188 440,00	1 535,12
2	2024 г.					
2.1	Январь 2024	0,88616	384,57012	109 007,00	218 014,00	1 655,30
2.2	Февраль 2024	0,88616	384,57012	106 497,30	212 994,50	1 655,30

2.3	Март 2024	0,88616	384,57012	101 732,40	203 464,70	1 655,30
2.4	Апрель 2024	0,88616	384,57012	97 954,70	195 909,30	1 655,30
2.5	Май 2024	0,88616	384,57012	88 142,60	176 285,20	1 655,30
2.6	Июнь 2024	0,88616	384,57012	85 623,90	171 247,80	1 655,30
2.7	Июль 2024	0,96503	418,79686	82 635,80	165 271,60	1 802,62
2.8	Август 2024	0,96503	418,79686	82 150,50	164 301,00	1 802,62
2.9	Сентябрь 2024	0,96503	418,79686	87 309,90	174 619,80	1 802,62
2.10	Октябрь 2024	0,96503	418,79686	92 421,30	184 842,50	1 802,62
2.11	Ноябрь 2024	0,96503	418,79686	100 307,60	200 615,20	1 802,62
2.12	Декабрь 2024	0,96503	418,79686	105 217,00	210 433,90	1 802,62