

**Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия
«Шумерлинские городские электрические сети» на 2024 год
в рамках долгосрочного периода регулирования (2020-2024 гг.)**

15 декабря 2023 года

г. Чебоксары

Экспертиза предложения о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании муниципальному унитарному предприятию «Шумерлинские городские электрические сети» (далее – Предприятие, МУП «ШГЭС») 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 Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного 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 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

- 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 Предприятия.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Предприятия 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 Предприятия на 2024 год.

Данные об организации:

Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети» расположено по адресу: 429000, Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Коммунальная, д. 10 (ИНН 2125000641, КПП 212501001).

Руководитель предприятия (конкурсный управляющий) – Петров Анатолий Никонорович.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Основание для установления тарифа: Заявление о корректировке цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами от 28.04.2023 № 216 (зарегистрировано в Госслужбе 28.04.2023 № 4269).

Приказом Госслужбы от 12.05.2023 № 01/10-41 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 Предприятию, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

Лицом, уполномоченным по рассмотрению вопроса о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Предприятию, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., согласно приказу Госслужбы назначен главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях о корректировке цен (тарифов)

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Предприятия. Экспертами 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 Предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

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

Данные, приведенные в предложениях о корректировке 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 экспертами сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка Предприятия утверждается в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

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

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госслужбы от 30.12.2019 № 139-25/э для Предприятия установлены следующие долгосрочные параметры :

Таблица № 1

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
		млн. руб.	%	%	%			
Муниципальное унитарное предприятие "Шумерлинские городские электрические сети"	2020	23,37694	x	75	16,6105	0,2286	0,2369	1,0
	2021	X	3	75	16,6105	0,2252	0,2333	1,0
	2022	X	3	75	16,6105	0,2218	0,2298	1,0
	2023	X	3	75	16,6105	0,2185	0,2264	1,0
	2024	X	3	75	16,6105	0,2152	0,2230	1,0

Анализ соответствия муниципального унитарного предприятия «Шумерлинские городские электрические сети» 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 Предприятия Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании представленных Предприятием обосновывающих материалов. Результаты анализа приведены в таблице 2.

Таблица № 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу МУП «Шумерлинские городские электрические сети»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	43,995 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 настоящей таблицы, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	Среднее второе напряжение (СН2) – 160,639 км., Низкое напряжение (НН) – 252,038 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	2020 - нет; 2021 - применен понижающий коэффициент; 2022 – нет;	+

	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	По вопросам передачи эл.энергии: (83536) 2-25-88 8-987-575-00-71 По технологическому присоединению: (83536) 2-15-89 (83536) 2-30-04	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://shges.ru/	+
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствуют	+

Таким образом, суммарная установленная мощность силовых трансформаторов составила 43,995 МВА, следовательно, Предприятие соответствует критерию владения на праве собственности 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.

На основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями был произведен расчет обобщенного показателя уровня и качества оказываемых услуг $K_{об}$, который составил по данным фактических и плановых значений:

Коб факт 2020= - 0,60;

Коб факт 2021= 0,00;

Коб факт 2022= 0,00.

Соответственно, понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составил:

КНК 2020= - 1,20;

КНК 2021= 0,00;

КНК 2022= 0,00;

Таким образом, за 1 расчетный период регулирования применен понижающий коэффициент

Таким образом, 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.

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» Предприятие подтвердило соответствующей справкой (приложена к тарифному делу).

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

С учетом изложенного, Предприятие 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, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в табл. 3.

Таблица 3

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	

2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

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

Оценка финансового состояния Предприятия проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации (табл. 4).

Таблица 4

№ 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.	5877	12007	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,16	0,13
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	12266	9527	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	-2,03	-1,71
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	14868	11988				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	92872	93675	Чистые активы	>0	- 62390,00	- 59413,00

6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	93551	94577	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	6,59	7,41
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	6112	6112				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-71683	-68688				
9.	1700	Баланс, тыс. руб.	30859	34880	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	0,87	0,87
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	79224	80756				
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	78512	82297	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,13	0,10
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	712	-1541				
13.	2400	Чистая прибыль, тыс. руб.	-2813	-3898				

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Предприятие получило убыток в размере – 3898 тыс. руб., что подтверждается данными формы № 2.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

-коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период ниже нормативного значения, что свидетельствует о существующих проблемах по исполнению Предприятием своих текущих обязательств за счет оборотных средств;

-коэффициент финансовой независимости имеет отрицательное значение и показывает, что собственных средств недостаточно для погашения долгов организации;

- в отношении показателя чистых активов также наблюдается отрицательная динамика, т. е. размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия;

- значение по оборачиваемости дебиторской задолженности в 2022 году составляет 7,41 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Показатель указывает на недостаточную эффективность работы с покупателями в части взыскания дебиторской задолженности;

- оборачиваемость кредиторской задолженности в 2022 году составила 0,87 и означает, сколько раз за 2022 году Предприятие погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 0,10 за 2022 г. ниже порогового значения.

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

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

Таблица 5

Наименование	Единицы измерения	Предложение регулятора			
		План 2022 года	Факт 2022 года	План 2023 года	План 2024 года
Потери в электрической сети	млн.кВтч	8,9697	8,9349	8,9697	9,5511
Относительные потери	%	16,6106	15,8945	16,6106	16,6106
Потери мощности в сети	МВт	1,2857	1,2807	1,2857	1,3690
Заявленная мощность потребителей	МВт	6,4543	6,7767	6,4543	6,8727
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	54,0000	56,2140	54,0000	57,5000

Поступление мощности в сеть	МВт	7,7400	8,0573	7,7400	8,2417
-----------------------------	-----	--------	--------	--------	--------

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

Таблица 6 (с ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	29 400,0	28 100,0	57 500,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	24 520,0	23 428,9	47 949,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	8,4280	8,0553	8,2417
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	7,0291	6,7163	6,8727

Таблица 7 (без ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	11 760,0	11 240,0	23 000,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	6 880,0	6 568,9	13 449,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,3712	3,2221	3,2967
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,9723	1,8830	1,9277

Расчет общей суммы условных единиц по сетям Предприятия 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 № 8

Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	0,00	0,00	342,55	578,86	921,41
Таблица № П 2.2	0,00	0,00	1 669,40	0,00	1 669,40
Всего	0,00	0,00	2 011,95	578,86	2 590,81

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Предприятия, по уровням напряжения составляет всего 2 693,03 у.е., в том числе: ВН – 0 у.е., СН I – 0 у.е., СН II – 2 114,17 у.е., НН – 578,86 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты о корректировки цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Предприятия и проведена оценка затрат в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Во исполнение требований пункта 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 81 Основ ценообразования в Предприятии согласно учетной политике ведется обязательный раздельный учет доходов и расходов, а также производится распределение затрат между расходами, учитываемыми при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и расходами, учитываемыми при установлении платы за технологическое присоединение, производимыми сетевой организацией.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению о корректировки цен (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.

Согласно предложению Предприятия на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей составил (без учета корректировок) 73 042,22 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 24 749,63 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 26 654,69 тыс. руб.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2023 год подконтрольные расходы установлены в размере 24 369,62 тыс. руб. в том числе:

Таблица № 9

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Утверждено на 2023 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	2 383,07
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	2 383,07
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	0,00
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 060,99
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 060,99
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	18 772,00
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 153,56
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	420,87
1.4.1.1	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	420,87
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	371,96
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	67,74
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	26,60
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	273,78
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00

1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	3,84
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2,47
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	4,61
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	227,49
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	24,35
1.4-2.2	Иные прочие расходы	тыс. руб.	0,00
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	101,81
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	0,00
1.4.8.2	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00
1.4.8.3	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00
1.4.8.4	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	0,00
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс. руб.	0,00
1.4.8.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00
1.4.9.2	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00
1.5	Баз.ОРЕХ	тыс. руб.	0,00
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	24 369,62

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов на 2024 год:

- ИПЦ – 7,2%;
- индекс изменения количества активов – 0;
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 3%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0398.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 27 531,89 тыс. руб. в том числе:

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	Утв. на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	2 692,29
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	2 692,29
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 328,42
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 328,42
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	21 207,93
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 303,24
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	475,48
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	475,48
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	420,23
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	76,53
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	30,06
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	309,31
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	4,33
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2,79

1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	5,21
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	257,01
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	27,51
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	115,02
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	27 531,89

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

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

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

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

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

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

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

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

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

По предложению Предприятия неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 26 654,69 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 27 082,26 тыс. руб.

Статья «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает Предприятию услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Предприятия расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 18 226,55 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС – 4,69 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС – 1,28975 млн.кВтч, в том числе в I полугодии 2024 г. – 0,66134 млн.кВтч, во II полугодии 2024 г. – 0,62841 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 553,00 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 18 455,75 тыс. руб., в т.ч.: стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС в I полугодии 2024 года составляет 7 203,33 тыс. руб., во II полугодии 2024 года - 7 959,68 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 715,45 тыс. руб., в том числе:

- аренда транспорта – 430,00 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 278,49 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 6,96 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. Также согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии со ст. 65 Главы X Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог (до введения в действие налога на недвижимость) и арендная плата.

Госслужба, проанализировав представленные МУП «ШГЭС» обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) признает расходы на уплаты аренды земельных участков в размере 278,49 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих материалов, расходы на аренду транспорта, помещений и прочего имущества признаны экономически необоснованными.

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, предъявленного 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».

Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов определяется в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования.

По предложению Предприятия расходы по налогам на 2024 год заявлены в размере 166,93 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество - 104,77 тыс. руб.;
- земельный налог – 12,25 тыс. руб.;
- транспортный налог – 49,33 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов - 0,58 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы представленные Предприятием данные бухгалтерского учета за 2022 год, декларации по налогу на имущество, справка расчет по налогу на имущество на 2024 г., декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Данные об уплате земельного налога Предприятием не представлены.

По расчетам Госслужбы экономически обоснованные расходы по налогам на 2024 год приняты в размере 150,42 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество – 104,77 тыс. руб.;
- транспортный налог – 45,07 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов – 0,58 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

По предложению Предприятия расходы по отчислениям на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 5 776,62 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены Предприятием в размере 30,3% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Предприятию государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,30%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 6 438,15 тыс. руб. (30,3% от планового фонда оплаты труда на 2024 год).

Статья «Налог на прибыль»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 52,39 тыс. руб.
Предприятие применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на прибыль» (в соответствии с п. 20 Основ ценообразования).

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

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс. руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс. руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс. руб.

Госслужбой, заявленные Предприятием расходы признаны экономически обоснованными в полном объеме в размере 52,39 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение МУП «ШГЭС» по данной статье на 2024 год составляет 599,76 тыс. руб. Госслужбой плановые расходы на 2024 год рассчитаны на основе фактических данных за 2022 год.

Фактические расходы по данным МУП «ШГЭС» в 2022 году составили 572,84 тыс. руб.

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2024 год определены Госслужбой в размере 599,76 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 909,90 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. 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».

Для обоснования расходов Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных на утверждение в представлении копии инвентарных карточек учёта основных средств форма ОС-6, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, ведомость амортизации ОС за 2021 год, приказы на ввод в эксплуатацию основных средств.

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс.руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс.руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс.руб.

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 909,9 тыс.руб.

Капитальные вложения

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 206,55 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). В соответствии с п. 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс.руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс.руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс.руб.

Госслужбой экономически обоснованный размер капитальных вложений на 2024год принят в полном размере 209,55 тыс. руб.

Госслужбой учитываются неподконтрольные расходы в размере 27 082,86 тыс. руб.

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

В соответствии с 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. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -2 520,61 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Таблица № 11

Показатель	Ед. изм.	2024 год предложение ТСО	2024 год версия регулятора
Сумма корректировок НВВ			
Корректировки по методике 98-э		1 308,04	-2 520,61
Корректировка ПР	тыс. руб.	2 556,08	2 442,95
Корректировка НР	тыс. руб.	138,66	5,53
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	0,00	-627,76
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-366,37	-3 356,05
Выполнение инвестиционной программы	тыс. руб.	-1 298,08	-1 269,65
Корректировка ком. Учета	тыс. руб.	277,74	284,38

Выпадающие доходы

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год 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. Размер выпадающих доходов от технологического присоединения факт 2022 года составил 166,20 тыс. руб. Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2024 год составили 0,00 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание с учетом произведенных корректировок составила 52 093,54 тыс. руб. Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Предприятия на 2024 год составила 87 785,30 тыс. руб.

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

Таблица № 12

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год план Госслужбы
1. Расчет подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 692,29
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	2 692,29
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 328,42
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	2 328,42
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	21 207,93
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 303,24
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	475,48
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	475,48
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	420,23
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	76,53
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	30,06
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	309,31
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	4,33
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2,79
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	5,21
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	257,01
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	27,51
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	115,02

1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	27 531,89
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	18 455,75
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	278,49
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	278,49
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	278,49
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	150,42
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	104,77
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	45,07
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	0,58
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 426,00
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,30%
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	209,55
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	52,39
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	599,76
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	909,90
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	27 082,26
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	54 614,15
7	Сумма корректировок НВВ		-2 520,61
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	52 093,54
10	Расходы на потери	тыс.руб.	35 691,76
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	87 785,30

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

Формирование и распределение прибыли – один из важнейших аспектов экономической эффективности деятельности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям. Анализ экономической обоснованности необходимой величины прибыли, а также основные статьи, влияющие на формирование конечного финансового результата деятельности Предприятия, приведены в табл. № 11.

Таблица № 13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год факт Предприятия	2023 утверждено Госслужбой	2024 предложение ТСО	2024 год план Госслужбы	Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
							в абсол. выражении, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 324,14	2 383,07	2 420,22	2 692,29	309,22	112,98	272,07	111,24
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	2 324,14	2 383,07	2 420,22	2 692,29	309,22	112,98	272,07	111,24
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 010,02	2 060,99	2 093,12	2 328,42	267,43	112,98	235,30	111,24
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	2 010,02	2 060,99	2 093,12	2 328,42	267,43	112,98	235,30	111,24
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17 925,67	18 772,00	19 064,75	21 207,93	2 435,93	112,98	2 143,18	111,24
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	870,35	1 153,56	1 171,54	1 303,24	149,68	112,98	131,70	111,24
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	222,50	420,87	427,43	475,48	54,61	112,98	48,05	111,24
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	222,50	420,87	427,43	475,48	54,61	112,98	48,05	111,24
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	303,97	371,96	377,76	420,23	48,27	112,98	42,47	111,24
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	36,96	67,74	68,80	76,53	8,79	112,98	7,73	111,24
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00	26,60	27,01	30,06	3,46	113,01	3,05	111,29
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	267,01	273,78	278,05	309,31	35,53	112,98	31,26	111,24
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	3,84	3,90	4,33	0,49	112,76	0,43	111,03

3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	26 735,86	23 282,91	26 654,69	27 082,26	3 799,35	116,32	427,57	101,60
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	250,73	0,00	21 637,90	0,00	0,00	0,00	-21 637,90	0,00
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	50 116,77	47 652,53	73 042,22	54 614,15	6 961,62	114,61	-18 428,07	74,77
7	Сумма корректировок НВВ		-2 171,63	-2 952,57	1 308,04	-2 520,61	431,96	85,37	-3 828,65	-192,70
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	47 945,15	44 699,96	74 350,26	52 093,54	7 393,58	116,54	-22 256,72	70,07
10	Расходы на потери	тыс.руб.	28 974,43	33 453,10	37 291,41	35 691,76	2 238,66	106,69	-1 599,65	95,71
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	76 919,58	78 153,06	111 641,67	87 785,30	9 632,24	112,32	-23 856,37	78,63

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели МУП «Шумерлинские городские электрические сети» на 2024 год:

(с ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	29 400,0	28 100,0	57 500,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	24 520,0	23 428,9	47 949,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	8,4280	8,0553	8,2417
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	7,0291	6,7163	6,8727

(без ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	11 760,0	11 240,0	23 000,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	6 880,0	6 568,9	13 449,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,3712	3,2221	3,2967
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,9723	1,8830	1,9277

2. Утвердить для МУП «Шумерлинские городские электрические сети» 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.
МУП "Шумерлинские городские электрические сети"	2024	52 093,54

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

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия «Шумерлинские городские электрические сети» в следующих размерах:

(Без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций*	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
				ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

				руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	2024	1 полугодие	1 316 823,51	1 490,44	3,75538
			2 полугодие	1 316 837,14	1 616,03	3,88096

4. При определении необходимой валовой выручки на оплату потерь на 2024 год принять стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:
с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;
с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

5. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 35 691,76 тыс. руб.

6. Рекомендовать МУП «Шумерлинские городские электрические сети»:

- 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 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

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

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



Н.С. Казанцев