



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы

«01» февраля 2024 г.

Окончание проведения экспертизы

«21» марта 2024 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии
МУП «УльГЭС»
на 2024 год
по методу долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск – 2024

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 № 16 - э - 1504/2019 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УльГЭС» на 2020 - 2024 годы.

В соответствии с п.4. Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства по регулированию цен и тарифов была сформирована экспертная группа по определению на 2024 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии предприятия (далее – эксперты).

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Налоговый Кодекс РФ;
- 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»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Приказ ФСТ РФ от 30.03.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

- Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, одобренный Правительством РФ;

- Предписание ФАС России от 23.10.2023 № СП/87232/23

- Прочие Законы и подзаконные акты;

- Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике.

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы МУП «УльГЭС» (далее – МУП «УльГЭС»), определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии МУП «УльГЭС» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с положениями Основ ценообразования проведён расчёт необходимой валовой выручки и определение её экономической обоснованности.

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При проведении экспертизы экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки МУП «УльГЭС» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей МУП «УльГЭС»;

- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утверждённым нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;

- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли МУП «УльГЭС», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия МУП «УльГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Представленные МУП «УльГЭС» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по

регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное МУП «УльГЭС» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по МУП «УльГЭС» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (https://www.ulges.ru/raskrit_info/standart/punkt_10_3/predlogenie_o_razmere_cen_tarif_2024.pdf). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт МУП «УльГЭС».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «УльГЭС» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

1.5. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024 год в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024 год выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

(потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, полностью соответствует формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2016 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2017 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2017 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Министерством либо самостоятельно в соответствии с принципами постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

МУП «УльГЭС» (ИНН 7303003290, КПП 732501001) Местонахождение организации: 432017, Россия, г. Ульяновск, ул. Минаева, 46, зарегистрировано мэрией города Ульяновска от 09.03.1992 № 426-Р. МУП «УльГЭС» оказывает услуги по распределению электроэнергии. Дополнительными видами деятельности являются:

- передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным сетям;
- ремонт электрического оборудования;
- строительство линий электропередачи и связи;
- производство электромонтажных работ и др.

Учёт доходов и расходов МУП «УльГЭС» производит в соответствии с требованиями действующего законодательства. МУП «УльГЭС» находится на общей системе налогообложения. С 01.01.2019 льгот по налогам не имеется.

Согласно предоставленным документам, объекты электросетевого хозяйства, предназначенные для передачи электрической энергии, принадлежат МУП «УльГЭС» на праве хозяйственного ведения.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. МУП «УльГЭС» не является «котлодержателем», а является только получателем сетевых услуг как по индивидуальным тарифам, так и по единым котловым от потребителей, заключивших прямые договора с МУП «УльГЭС» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертами проведён финансовый анализ и дана оценка финансового состояния МУП «УльГЭС», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2020 год).

По итогам деятельности МУП «УльГЭС» за 2022 год Основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия следующие:

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110	18	29	-
1.2	Результаты исследований и разработок	1120			
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130			
1.4	Материальные поисковые активы	1140			
1.5	Основные средства	1150	991 366	992 531	910 537
1.6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
1.7	Финансовые вложения	1170	207	207	207
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	41 929	50 018	58 544
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190			
1.10	Итого по разделу I	1100	1 033 520	1 042 785	969 288
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	53 275	69 157	62 566
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
2.3	Дебиторская задолженность	1230	339 837	342 241	261 714
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	56 265	53 981	33 521
2.6	Прочие оборотные активы	1260	456	373	381
2.7	Итого по разделу II	1200	449 833	465 752	358 182
3	Баланс	1600	1 483 353	1 508 537	1 327 470

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020

1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	154 599	154 599	154 599
1.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340	124 155	124 304	124 462
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	347 578	338 260	334 223
1.5	Резервный капитал	1360	379	143	
1.6	Нераспределенная прибыль (непокр. убыток)	1370	-58 728	-73 704	-147 980
1.7	Итого по разделу III	1300	567 983	543 602	465 304
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410	114 074	176 538	237 691
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	19 211	17 013	8 258
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450	31 308	21 739	19 178
2.5	Итого по разделу IV		164 593	215 290	265 127
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510	15 578	24 121	24 121
3.2	Кредиторская задолженность	1520	700 470	718 137	569 531
3.3	Доходы будущих периодов	1530			
3.4	Оценочные обязательства	1540	34 729	7 387	3 387
3.5	Прочие обязательства	1550			
3.6	Итого по разделу V	1500	750 777	749 645	597 039
4	Баланс	1700	1 483 353	1 508 537	1 327 470

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	1 212 136,00	1 166 336,00	986 990,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		1 140 569,00	1 067 832,00	910 630,00
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	71 567,00	98 504,00	76 360,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	964 023,00	1 009 343,00	924 748,00
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	929 087,00	934 941,00	937 887,00
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	34 936,00	74 402,00	76 360,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	248 113,00	156 993,00	62 242,00
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	99 238,00	95 778,00	87 544,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	148 875,00	61 215,00	-25 302,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320	170,00	48,00	172,00
1.9	Проценты к уплате	2330	224,00	3,00	25 261,00
1.10	Прочие доходы	2340	46 663,00	41 547,00	42 493,00
1.11	Прочие расходы	2350	174 255,00	93 565,00	130 241,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	21 229,00	9 242,00	-138 139,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	15 809,00	7 206,00	0,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых	2430	7 593,00	2 975,00	18 408,00

	обязательств				
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 420,00	2 036,00	-119 731,00

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	1,02	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	1,28	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	1,28	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,98	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	1,13	1
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,94	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,07	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,24	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,10	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,28	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	0,78	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,19	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,78	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,13	2
15	Итого		14		28		18

Таким образом, проведённый анализ финансового состояния МУП «УльГЭС» за период 2020 – 2022 гг. говорит о том, что предприятие имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства отсутствует.

2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённым критериям.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

- договора аренды;
- акты приема-передачи ОС-1 арендодателя,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,

- информация о соответствии критериям ТСО.

После анализа материалов, представленных МУП «УльГЭС», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям, а именно:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	713,324 МВА
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяжённостей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2-1474,14км НН – 1772,020км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.ulges.ru
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	(8-8422) 27-49-23 (8-8422) 27-49-22 (8-8422) 27-49-38
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности 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 отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
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 её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствует

2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей МУП «УльГЭС» за 2 предшествующих года – 2021, 2022 и текущий 2023 год. Расчётный период регулирования – 2024 год.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения.

Предложено к рассмотрению на 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП в размере 25 644,14 уе, тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляло 22 699,79.

Состав оборудования МУП «УльГЭС» на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом. Это связано с вводом нового оборудования для осуществления технологического присоединения потребителей, а также заключением договора аренды с Ульяновским домом печати.

Эксперты отмечают, что принято в расчет только оборудование, связанное с вводом нового оборудования для осуществления технологического присоединения потребителей, арендой ЭСХ. Результаты инвентаризации будут учтены при установлении тарифов на новый долгосрочный период.

На 2023 год в ведении МУП «УльГЭС» заявлено оборудование, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности в административных границах Ульяновской области, суммарная мощность которого составляет 713,324 МВА. Общая протяжённость сетей – 3246,16 км, в том числе, СН2 – 1474,14 км, НН- 1772,02 км.

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс МУП «УльГЭС» находится в хозяйственном ведении и характеризуется следующими показателями в у.е.:

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено 2020	0,00	0,00	18 301,07	3 838,71	22 139,77
Факт 2020	0,00	0,00	18 610,33	3 905,68	22 516,01
Утверждено 2021	0,00	0,00	18 571,33	3 904,40	22 475,73
Факт 2021	0,00	0,00	18 664,00	3 934,40	22 598,40
Утверждено 2022	0,00	0,00	18 670,90	3 908,24	22 579,14
Факт 2022	0,00	0,00	19 026,85	3 965,36	22 992,21
Утверждено 2023	0,00	0,00	18 711,86	3 987,93	22 699,79
Утверждено 2024	0,00	0,00	18 840,73	3 972,11	22 812,84

Расчётный годовой объём отпуска определён на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Кроме того, экспертами проанализированы фактические данные об объёмах, предоставляемых ежемесячно территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в формате шаблона «Отчёт по взаиморасчётам» (REPORT.OFFSETTING.EE.2.73), разработанного департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, за период 2021-2022 годы и 9 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям МУП «УльГЭС», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём отпуска электрической энергии в размере 1 192,00 млн. кВтч в год.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год в границах РСК учитывает договорные объёмы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2024 год, а также переток электрической энергии в смежные сетевые организации. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УльГЭС» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года, ожидаемых показателей 2023 года, плана на 2024 год (по данным МУП «УльГЭС», ПАО «Россети Волга»-«УРС», прочих ТСО).

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям МУП «УльГЭС» определён экспертами в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики Ульяновской области от 25.12.2019 №06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы. Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73, FORM3.1.2023.ORG).

(тыс. кВтч)	Поступление в сеть	Потери	Потери, %	Полезный отпуск
Утверждено 2020	1 191 700,00	143 280,00	12,02	1 048 420,00
Факт 2020	1 145 652,57	150 837,26	13,17	994 815,31
Утверждено 2021	1 147 000,00	137 869,40	12,02	1 009 130,60
Факт 2021	1 184 543,05	145 890,91	12,32	1 038 652,14
Утверждено 2022	1 187 000,00	142 677,40	12,02	1 044 322,60
Факт 2022	1 183 162,98	134 462,72	11,34	1 048 700,26
Утверждено 2023	1 186 000,00	142 557,16	12,02	1 043 442,84
Утверждено 2024	1 192 000,00	143 280,00	12,02	1 048 720,00

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году ниже утверждённого на 3 837,02 тыс. кВт*ч (0,32%). Фактические потери за 2022 год ниже утверждённых на 8 214,68 тыс. кВт*ч (6,11%). Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 4 377,66 тыс. кВт*ч (0,42%).

В 2024 году поступление в сеть электроэнергии планируется незначительно выше факта 2022 года (0,75%), и выше утверждённого на 2023 год (0,51%).

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ НА 2024 ГОД, СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ.

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. для МУП «УльГЭС», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается: «Расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных статьёй 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком». Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

Следует отметить, затраты МУП «УльГЭС» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. С 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

- в фактическую себестоимость включаются затраты, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг (материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие затраты);

- управленческие расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, в фактическую себестоимость не включаются.

Основываясь на нормах ФСБУ 5/2019 общехозяйственные расходы собираются на счёте 26 и ежеквартально распределяются на счёт 90.08 «Управленческие расходы». Для определения себестоимости услуг с учётом общехозяйственных расходов ежеквартально производится распределение расходов пропорционально выручке по видам деятельности.

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в МУП «УльГЭС» утверждено Положение о закупках товаров, работ и услуг, утверждённое приказом директора МУП «УльГЭС» от 07.07.2023 №313, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупки могут осуществляться следующими способами (п.4.1. Положения):

- конкурс - в случае закупки товаров (работ, услуг) в связи с конкретными потребностями Заказчика, в том числе если предмет договора носит технически сложный характер и для эффективного проведения закупки Заказчику необходимо установить в документации не только требования к предмету договора, но и критерии оценки иных условий исполнения договора, например предложений по качеству предлагаемых товаров (работ, услуг);

- аукцион - если покупаются товары (работы, услуги), для которых есть функционирующий товарный рынок и их можно сравнивать только по цене;

- запрос предложений и запрос котировок - с целью обеспечить срочные, неотложные нужды Заказчика;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, МУП «УльГЭС» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.п.4.п.5.5. Положения).

Под закупкой у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) понимается способ осуществления закупок, при котором Заказчик предлагает заключить гражданско-правовой договор только одному поставщику (исполнителю, подрядчику) либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика (исполнителя, подрядчика) без проведения торгов или иных конкурентных процедур закупки. Разделом 5.5 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика, к которым относятся в том числе при продлении ранее заключённого договора, если такая возможность изначально предусматривалась в договоре либо целесообразно продолжение сотрудничества с данным поставщиком; закупка

товаров, работ, услуг, связанных с удовлетворением административно-управленческих, и административно-хозяйственных потребностей заказчика на сумму, не превышающую 1 000 000 рублей, в том числе, заключение договоров на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники для офисов, электронных вычислительных машин и используемого совместно с ними периферийного оборудования, заключение договоров по обслуживанию и содержанию собственных зданий и помещений, в том числе, текущий мелкий ремонт, уборка, вывоз мусора и проч.

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитываются положения нормативно-правовых актов налогового законодательства, действующих на 01.11.2023 г.

Предприятие, осуществляющее несколько видов деятельности, согласно п. 1 Постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», обязано вести отдельный учёт расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с пп. 5, 6 Основ ценообразования. Анализ представленных МУП «УльГЭС» в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» данных (в том числе бухгалтерских документов) подтверждает ведение отдельного учёта в организации.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел МУП «УльГЭС» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении МУП «УльГЭС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является пятым годом долгосрочного периода (ДПР).

При формировании подконтрольных расходов на 2024 год был рассчитан коэффициент индексации подконтрольных расходов к затратам, утверждённым на 2023 год.

Индекс инфляции	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	3,00%
Индекс изменения количества активов	0,00498
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	1,04372

(тыс. руб.)

Статья	2022 план с учетом предписания ФАС России	2022 факт ЭО с учетом предписания ФАС России	отклонение (факт ЭО2022/утв.2022)		2023 план пересмотр по предписанию ФАС России	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 предложение	2024 утв с учетом предписания ФАС России	отклонение (утвт.2024/утв.2023)	
			абс	отн		абс	отн			абс	отн
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	69 437,33	67 282,92	-2 154,41	-3,10%	71 681,60	2 244,27	3,23%	78 465,90	74 815,81	3 134,20	4,37%
ГСМ	19 502,13	22 770,73	3 268,60	16,76%	20 132,45	630,32	3,23%	22 037,89	21 012,72	880,27	4,37%
Вспомогательные материалы	49 935,21	44 512,19	-5 423,02	-10,86%	51 549,15	1 613,94	3,23%	56 428,03	53 803,08	2 253,93	4,37%
Работы и услуги производственного характера	18 462,54	18 950,49	487,95	2,64%	19 059,26	596,72	3,23%	21 170,26	19 892,61	833,35	4,37%
Расходы на оплату труда	198 043,02	202 574,73	4 531,71	2,29%	204 443,88	6 400,87	3,23%	257 815,01	213 382,98	8 939,10	4,37%
Расходы на страхование	643,78	420,73	-223,05	-34,65%	664,58	20,81	3,23%	719,43	693,64	29,06	4,37%
Другие прочие расходы	14 298,92	12 843,62	-1 455,31	-10,18%	14 761,07	462,15	3,23%	15 973,38	15 406,48	645,41	4,37%
расходы на услуги связи	1 097,93	1 066,85	-31,07	-2,83%	1 133,41	35,49	3,23%	1 243,72	1 182,97	49,56	4,37%
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	4 477,22	4 350,51	-126,71	-2,83%	4 621,93	144,71	3,23%	5 071,74	4 824,02	202,09	4,37%
расходы на юридические и информационные услуги	699,23	671,88	-27,35	-3,91%	721,83	22,60	3,23%	792,08	753,39	31,56	4,37%
расходы на аудиторские и консультационные услуги	151,88	117,20	-34,68	-22,84%	156,79	4,91	3,23%	172,05	163,65	6,86	4,37%
прочие услуги сторонних организаций	2 996,81	2 228,56	-768,25	-25,64%	3 093,67	96,86	3,23%	3 403,08	3 228,94	135,27	4,37%
Расходы на командировки и представительские	58,54	56,88	-1,66	-2,83%	60,43	1,89	3,23%	66,32	63,08	2,64	4,37%
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	51,53	50,07	-1,46	-2,83%	53,20	1,67	3,23%	58,37	55,52	2,33	4,37%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 765,78	4 301,66	-464,12	-9,74%	4 919,81	154,03	3,23%	5 166,02	5 134,93	215,11	4,37%
Электроэнергия на хоз. нужды	7 015,49	7 973,74	958,25	13,66%	7 242,23	226,74	3,23%	8 407,65	7 558,89	316,66	4,37%
Подконтрольные расходы из прибыли	28 790,97	43 812,40	15 021,44	52,17%	29 721,51	930,54	3,23%	36 936,23	31 021,05	1 299,54	4,37%
ИТОГО подконтрольные расходы	336 692,04	353 858,63	17 166,59	5,10%	347 574,14	10 882,09	3,23%	419 487,86	362 771,46	15 197,32	4,37%

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2024 год, принимаются подконтрольные затраты в размере **362 771,46 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 15 197,32 тыс. руб. и ниже предложения предприятия на 56 716,40 тыс. руб.

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, в связи с чем изменились подконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год, от которых рассчитываются показатели 2024 года.

Предприятием расчёт подконтрольных расходов на 2024 год произведён от расходов, утвержденных в ноябре 2022 года, Агентством – от расходов, пересмотренных по итогам проверки до 31.12.2023.

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных затрат на основании п.11 Методических указаний № 98-э.

Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с п. 33 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям устанавливаются с учётом использования потребителями указанных услуг мощности электрической сети, к которой они непосредственно технологически присоединены. Таким образом, услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должны оплачивать потребители услуг, непосредственно присоединённым к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год составили 52 928,21 тыс. руб. (что подтверждено отчётом взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 50 609,09 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 54 935,25 тыс. руб. Для расчёта расходов МУП «УльГЭС» применяет ставки на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 268 613,9, на второе – 268 613,9 руб./МВт мес., а ставку на оплату потерь – 2 518,65 руб./МВтч, заявленная мощность составляет 14,495 МВт, объём потерь – 3,261 млн. кВтч.

Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23. Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256 086,62 руб./МВт мес., с 01.07.2024 – 282 975,75 руб./МВт мес. В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 1 полугодие составляет 14,494 МВт, на 2 полугодие составляет 14,494 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2024) тариф на оплату потерь на 2024 составил 2 423,34 руб./МВт*ч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также с учётом фактически оплаченных потерь за 3 предшествующих года – 3,6082 млн. кВт*ч. Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **55 805,38 тыс. руб.**, что выше расходов по расчёту предприятия на 870,13 тыс. руб. (1,58%).

Статья «Аренда»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 тех же Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской

Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 345,31 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 758,93 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 год составят 2 832,70 тыс. руб.

В расчёт необходимой валовой выручки для обоснования тарифов включена арендная плата за земельные участки под объектами электросетевого хозяйства, находящегося в хозяйственном ведении предприятия. Поскольку имущество предприятия принадлежит ему на праве хозяйственного ведения, амортизация, налоги и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи начисляются предприятием самостоятельно.

Проанализировав договоры аренды земельных участков, представленные МУП «УльГЭС» на предмет их государственной регистрации, экспертами установлено, что все договоры заключены на срок более одного года и зарегистрированы в установленном законом порядке в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним. Земля под недвижимостью, предоставленной муниципальному унитарному предприятию на праве хозяйственного ведения оформлена в аренду в соответствии с нормами земельного законодательства (пп. 7 п. 1 ст. 1, ст. 39.6 и п. 1 ст. 65 Земельного Кодекса РФ, ст. 3, Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ (ред. от 03.08.2018) "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации").

Кроме того, в расчёт предложения на 2024 год включена арендная плата за объекты электроэнергетики, арендованные предприятием у АО «Ордена Октябрьской Революции, Ордена Трудового Красного Знамени «Первая Образцовая типография» филиал «Ульяновский Дом печати». Срок действия заключенного договора с 01.01.2023 г. по 31.12.2024 г.

Для обоснования величины фактических расходов на арендную плату предприятием представлены следующие документы:

- реестр заключённых договоров аренды
- копии заключённых договоров
- анализ счёта 20, 26 за 2022 год
- расчёт затрат на 2023 и 2024 год
- договор №0890/25 от 28.11.2022 г.
- акт приёма-передачи к договору №0890/25 от 28.11.2022 г.
- инвентарные карточки учёта объекта ОС-6
- фото и отметка о геолокации объектов
- схема оборудования с привязкой потребителей, запитанных от данного оборудования
- акты об осуществлении технологического присоединения №275 от 09.01.2023 г., №276 от 09.01.2023 г.

На основании п.10, п. 17 и п.20 ФСБУ 25/2018 начиная с 1 января 2022 года статья "Амортизация основных средств", учитывает, а, соответственно, статья "Плата за аренду имущества" не учитывает, расходы по долгосрочной (более 12 месяцев) аренде имущества. В связи с вышеизложенным затраты по договору с предприятием АО «Ордена Октябрьской Революции, Ордена Трудового Красного Знамени «Первая Образцовая типография» филиал «Ульяновский Дом печати» учтены в статье «Амортизация» в размере 2 334,31 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за аренду» распределяются по видам деятельности (услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, прочие виды деятельности) согласно отдельному учёту предприятия.

Экспертами произведён расчёт, исходя из факта понесённых затрат в 2022 году. Обоснований, подтверждающих рост затрат на 2024 год по действующим договорам, предприятием не представлено.

Таки образом, на основании представленных материалов, эксперты принимают затраты на аренду земельных участков в размере **345,31 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 2 487,39 тыс. руб. (-87,81%)

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтверждённые представленными документами, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 345,31 тыс. руб.

Статья «Налоги»

Предприятие на 2024 год планирует расходы по данной статье 23 228,2 тыс. руб., в том числе плата за землю – 60,00 тыс. руб., налог на имущество – 22 606,78 тыс. руб., транспортный налог – 531,42 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 30,00 тыс. руб. Фактические затраты за 2022 год составляют 22 779,28 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных отчётов о фактически произведённых расходах за 2022 год, налоговых деклараций, бухгалтерских справок и документов (оборотно-сальдовая ведомость по сч.68), Формы 1.6 по отдельному учёту.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, эксперты принимают сумму затрат на 2024 год в размере 23 204,10 тыс. руб.:

Налог на имущество организаций. МУП «УльГЭС» налог на имущество организаций рассчитан исходя из среднегодовой стоимости основных средств по налоговой ставке 2,2 %, что соответствует нормам законодательства (ст.380 2 части НК РФ), и по кадастровой стоимости объектов, отнесённых к Службе эксплуатации сетей наружного освещения, по налоговой ставке 2%. По факту затраты, отнесённые на передачу электрической энергии за 2022 год, составили 22 180,91 тыс. руб.

С 1 января 2019 г. движимое имущество больше не признается объектом налогообложения по налогу на имущество организаций. Изменения в Налоговый кодекс РФ внесены Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ.

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 23.11.2017 № 1421). В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы от 26.11.2018 № БС-3-21/8769 при исчислении налога на имущество организаций в отношении включённых в Перечень магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в налоговом периоде 2019 года применяются налоговые ставки с учётом положений пунктов 1, 2 и 4 статьи 380 Налогового Кодекса РФ.

Эксперты, основываясь на положениях 1, 2, 4 статьи 380 НК РФ рассчитали затраты на уплату налога на имущество по данным 2022 года с учётом коэффициента отнесения по видам деятельности 2022 года в размере 22 606,78 тыс. руб.:

- по среднегодовой стоимости и ставке налога 2,2%:

Дата	Сумма в рублях
01.01.2022	902 920 327
01.02.2022	916 807 055
01.03.2022	911 307 060
01.04.2022	912 505 052
01.05.2022	910 787 105
01.06.2022	905 754 633
01.07.2022	899 678 765
01.08.2022	899 260 234
01.09.2022	896 246 745
01.10.2022	892 530 146
01.11.2022	888 259 406
01.12.2022	892 529 751
31.12.2022	894 819 839
ИТОГО:	11 723 406 115
Среднегодовая стоимость имущества	901 800 470
Налоговая ставка	2,20%
Сумма налога	19 880 975

- по кадастровой стоимости и ставке 2,0%:

Кадастровая стоимость	136 290 143
Налоговая ставка	2,00%
Сумма налога	2 725 803

Земельный налог рассчитан экспертной группой исходя из представленных МУП «УльГЭС» налоговых деклараций по земельному налогу за 2022 год в сумме 40,73 тыс. руб., исходя из ставки 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков согласно ст. 394 Налогового кодекса РФ и доли распределения общехозяйственных расходов 92,82% (предложение предприятия 60,00 тыс. руб.).

Прочие налоги и сборы (транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду). Расходы определены экспертами исходя из расчёта фактических затрат за 2022 год в доле на передачу электроэнергии в расчёт экономически обоснованного уровня затрат учтена сумма 556,59 тыс. руб. на основании налоговых деклараций.

Таким образом, исходя из обосновывающих документов, экспертами в расчёт экономически обоснованных затрат по статье «Налоги» на 2024 год включена сумма **23 204,10 тыс. руб.**, что ниже уровня, предложенного предприятием на 24,10 тыс.руб. (-0,1%).

Проанализировав фактические расходы за 2022 год, подтверждённые представленными документами по уплате налогов, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 22 779,28 тыс. руб., что выше утверждённых затрат на 2022 год на 1 255,11 тыс. руб. (5,83%).

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 78 599,02 тыс. руб. (из расчёта 30,59%). Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 78 865,61 тыс. руб. (из расчёта 30,59%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год подтверждены документами:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2022 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ одним из общих принципов организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 38 304,04 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 44 280,00 руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактической заработной платы, и фактического страхового тарифа:

$$202\,574,73 \text{ тыс. руб.} \times 0,3059 = 61\,967,61 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, экспертами отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 30,59% к рассчитанному фонду оплаты труда 214 030,88 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **65 472,05 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 13 393,56 тыс. руб. (-16,98%).

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

МУП «УльГЭС» за 2022 г. заявлены затраты по данной статье в размере 1 626,0 тыс.руб. – часть прибыли (30%), подлежащая уплате в бюджет г.Ульяновска.

Кроме того, предприятием на 2024 год заявлены расходы на выполнение требований Указов Президента РФ от 30.03.2022 №166 «О мерах по обеспечению информационной безопасности Российской Федерации», от 01.05.2022 №250 «О дополнительных мерах по обеспечению информационной безопасности Российской Федерации» и приказа Минцифры России №21 по переходу на использование российского программного обеспечения, в том числе на значимых объектах критической информационной инфраструктуры РФ в размере 46 268,00 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены:

- расчёт части прибыли, подлежащей перечислению в бюджет муниципального образования «город Ульяновск»

- Решение Ульяновской городской думы от 22 декабря 2010 г. N 143.

Экспертами принято решение учесть фактические расходы 2022 на отчисления в бюджет в размере 1 626,00 тыс.руб. как экономически обоснованные.

Расходы, предложенные МУП «УльГЭС» на 2024 год на сумму 46 268,00 тыс. руб., не являются обязательными к включению в тариф, поэтому были исключены из НВВ 2024 года.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня неподконтрольных расходов МУП «УльГЭС» 2020 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства в размере 671,27 тыс. руб. и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Расходы на услуги коммунального хозяйства на 2020 год определены в соответствии с п.18 пп.3 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 652,25 тыс. руб., предложение на 2020 год – 709,54 тыс. руб. В обоснование статьи затрат представлены договора с ПАО «Т Плюс», и УМУП «Ульяновскводоканал», акты оказания услуг к договорам за январь-декабрь 2018 года, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 25, 26, 29.

В расчёт экономически обоснованных затрат экспертами принимается тот факт, что тарифы для УМУП «Ульяновскводоканал» не пересматривались ни на 2019, ни на 2020 годы, в связи с чем расходы принимаются на уровне 2018 года, расходы по ПАО «Т Плюс» принимаются экспертами с учётом фактических данных за 2018 год и коэффициентов индексации.

Наименование контрагента и номер договора	2018	2020
УМУП Ульяновскводоканал контракт 513-0093/26 от 02.02.2018	274 386,46	274 386,46
ПАО Т Плюс контракт 790053птэ-0231/26 от 19.03.2018	405 604,46	425 460,98
ИТОГО:	679 990,92	699 847,44
ИТОГО в доле на передачу э/э (тыс. руб.)	652,25	671,29

На 2024 год расходы по данной статье учтены на уровне 742,23 тыс. руб. Эксперты к ЭО затратам на 2020 год применили коэффициенты индексации 2021-2024.

Таким образом, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на регулируемый период принимается в размере **742,23 тыс. руб.**, что ниже расходов по расчёту предприятия на 46 318,00 тыс. руб. (-98,42%)

Статья «Налог на прибыль»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год заявлены предприятием в размере 9 298,00 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 12 302,91 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2022 год подтверждены документами:

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;
- формы отдельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- налоговая декларация за 2022 год;
- карточка сч. 68.04, оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.04.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается 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 отчётом о прибылях и убытках, по данным отдельного учёта за 2021-2022 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче

электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 9 298,00 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **9 298,00 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 3 004,91 тыс. руб. (-24,4%)

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием планируются затраты по данной статье в размере 26 003,06 тыс. руб.

В качестве обоснования планируемых расходов представлен расчёт выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в форме приложений к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждённым приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1.

Проанализировав представленные расчёты, эксперты произвели перерасчёт затрат по статье с учётом следующего:

- при расчете фактических выпадающие доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых установлены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) использованы значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий (ЛЭП) и суммы расходов на строительство объекта на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 12 541,40 тыс. руб.; фактические выпадающие (до 150 кВт) составили 8 609,75 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 24 876,51 тыс. руб.);

- при расчете плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых установлены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год). По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 3 525,86 тыс. руб.; плановые выпадающие (до 150 кВт) составили 19 142,58 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 26 003,06 тыс. руб.);

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере 22 668,44 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных фондов»

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке. При расчёте 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, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К учёту принимается амортизация только по фактически введённым в эксплуатацию объектам основных средств.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 71 881,96 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 97 399,55 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о принятии к учёту ОС,
- оборотно-сальдовые ведомости по 01 и 02 счету,
- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2022 и на 2024 год,
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству.

Проанализировав представленные в качестве обоснования данной статьи документы, эксперты пришли к мнению, что амортизация предприятием начисляется только на фактически введённые в эксплуатацию объекты основных средств.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи расшифровки, эксперты рассчитали затраты на амортизацию по основным средствам, находящимся на балансе предприятия, исключив полностью самортизированное имущество. На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год и на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств:

	Амортизация за 2022 по БУ	Амортизация за 2022 по макс СПИ	Амортизация на 2024 по макс СПИ
Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	101 893,04	101 552,61	26 786,44
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	599 032,30	133 728,85	100 282,34
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	2 388 692,89	267 381,57	65 069,65
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11 287 781,13	4 118 322,37	942 273,36
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	4 066 990,00	2 606 530,13	1 608 237,06
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	25 276 447,39	22 704 771,08	21 400 247,31
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	19 143 856,57	16 090 823,94	15 831 734,31
Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	8 790 108,82	3 317 975,00	2 326 276,29
Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	0,00	0,00	0,00
Десятая группа (свыше 30 лет)	21 922 422,95	21 464 356,72	21 237 795,18
Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	2 990 162,80	1 076 518,36	1 014 131,29
Итого	96 567 387,89	71 881 960,63	64 552 833,24

На основании п.10, п. 17 и п.20 ФСБУ 25/2018 начиная с 1 января 2022 года статья "Амортизация основных средств", учитывает, а, соответственно, статья "Плата за аренду имущества" не учитывает, расходы по долгосрочной (более 12 месяцев) аренде имущества. В связи с вышеизложенным затраты по договору с предприятием АО «Ордена Октябрьской Революции, Ордена Трудового Красного Знамени «Первая Образцовая типография» филиал «Ульяновский Дом печати» учтены в статье «Амортизация» в размере 2 334,31 тыс. руб.

С учётом изложенного эксперты предлагают считать экономически обоснованными по данной статье на 2024 год расходы в следующем размере

(64 552,83 + 2 334,31) = 66 887,14 тыс. руб., что ниже расходов по расчёту предприятия на 33 512,41 тыс. руб. (-31,33%).

Статья «Расходы по обеспечению коммерческого учета»

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Фактические расходы организации по данной статье за 2022 год составили 4 815,47 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- договоры с поставщиками
- счёта – фактуры
- материальные отчёты о списании
- анализ счёта 10 за 2022 год.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 4 815,47 тыс. руб. Планируются расходы по данной статье в размере 16 637,02 тыс. руб.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 28.11.2023 97-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2024 год» утверждены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Согласно п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике 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, указанные расходы учитываются

регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Таким образом, плановые расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год как экономически необоснованные затраты.

Таким образом эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**

Статья «Экономия расходов на оплату потерь по п.34 (2)-34(3) Основ ценообразования».

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Согласно положениям пунктов 34(2) и 34(3) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе НВВ в случае, если указанная экономия получена в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов, подтвержденных программой энергосбережения и отчетом об ее исполнении. Экспертами отчет об исполнении программы энергосбережения проанализирован, сделан вывод, что экономия получен в результате мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

$$\begin{aligned}\Delta \text{ЭП}_j &= \Delta \text{ЭП}_j^! + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \\ \Delta \text{ЭП}_j^! &= \max\left(0; N - N_j^{\text{уст}}\right) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \\ \Delta \text{ЭП}_{j-2} &= \max\left(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{П}_{\phi j-2}\right) \times \text{ЦП}_{j-2}\end{aligned}$$

где

$\Delta \text{ЭП}_j^!$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N^{\text{уст}}_j$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{оc}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВтч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч);

$N^{\text{уст}}_{j-2}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{оc}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВтч);

$\text{П}_{\text{ф}j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВтч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

показатель	ед.изм.	ДПР 2015-2019	2022		2024
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
Поступление (без собственных нужд)	тыс. кВт*ч	X	1 187 000,00	1 183 162,98	1 186 000,00
Норматив потерь	%	12,66%	12,02%	X	12,02%
Потери	тыс. кВт*ч	X	X	134 204,73	142 557,16
Цена потерь	руб./МВт*ч	X	X	2 953,92	4 006,01
Экономия	тыс.руб.		23 639,32		30 561,05

В 2024 году экспертами в отношении экономии потерь приняты следующие решения:

- при расчёте необходимой валовой выручки ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2022 год;

- в связи с ограниченным ростом предельных уровней тарифов на 2024 год значение показателя $\Delta \text{ЭП}$ учесть при тарифном регулировании в последующие года.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере **268 061,97 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 172 255,41 тыс. руб. (-39,12%), в том числе:

Тыс. руб.

	Статья	2022 утв пересмотр по предписанию ФАС России	2022 факт ЭО с учетом предписания ФАС России	отклонение (факт ЭО.2022/утв.2022)		2023 утв пересмотр по предписанию ФАС России	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 предложение	2024 утв пересмотр по предписанию ФАС России	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
				абс	отн		абс	отн			абс	отн
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	52 204,98	52 928,21	723,23	1,39%	50 609,09	-1 595,90	-3,06%	54 935,25	55 805,38	5 196,29	10,27%
9	Аренда, всего, в том числе	615,65	345,31	-270,34	-43,91%	758,93	143,28	23,27%	2 832,70	345,31	-413,62	-54,50%
	аренда объектов электросетевого комплекса		0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00%	2 487,39		0,00	#ДЕЛ/0!
	аренда земли	615,65	345,31	-270,34	-43,91%	758,93	143,28	23,27%	345,31	345,31	-413,62	-54,50%
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	21 524,17	22 779,28	1 255,11	5,83%	21 180,91	-343,26	-1,59%	23 228,20	23 204,10	2 023,19	9,55%
	плата за землю	54,40	40,73	-13,67	-25,13%	55,00	0,60	1,10%	60,00	40,73	-14,27	-25,95%
	налог на имущество	20 956,96	22 181,96	1 225,00	5,85%	20 629,19	-327,77	-1,56%	22 606,78	22 606,78	1 977,59	9,59%
	прочие налоги и сборы	512,81	556,59	43,78	8,54%	496,72	-16,09	-3,14%	561,42	556,59	59,87	12,05%
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	60 620,97	61 967,61	1 346,64	2,22%	62 580,27	1 965,25	3,23%	78 865,61	65 472,05	2 701,76	4,30%
12	Прочие неподконтрольные расходы:	688,87	2 731,71	2 042,83	296,55%	711,14	22,26	3,23%	47 060,48	742,23	31,09	4,37%
	Перечисления части прибыли в бюджет муниципального образования г.Ульяновска согласно решения Ульяновской Городской Думы №143 от 22.12.2010г.		1 626,00	1 626,00	100,00%		0,00	0,00%			0,00	#ДЕЛ/0!
	расходы на услуги коммунального хозяйства	688,87	1 105,71	416,83	60,51%	711,14	22,26	3,23%	792,48	742,23	31,09	4,37%
13	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	9 298,00	9 298,00	100,00%	12 675,00	12 675,00	100,00%	12 302,91	9 298,00	-3 377,00	-26,64%
	налог на прибыль на капитальные вложения			0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
14	Выпадающие доходы по п.87 Основ	25 001,92	21 151,15	-3 850,77	-15,40%	4 834,39	-20 167,53	-80,66%	26 003,06	22 668,44	17 834,05	368,90%
15	Амортизация ОС	60 783,41	71 881,96	11 098,55	18,26%	63 835,70	3 052,29	5,02%	97 399,55	66 887,14	3 051,45	4,78%
16	Прибыль на капитальные вложения			0,00	0,00%		0,00	0,00%			0,00	#ДЕЛ/0!
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	#ДЕЛ/0!
	Интеллектуальный учет		4 815,47	4 815,47	100,00%		0,00	0,00%	16 637,02	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
	Экономия на оплату потерь			0,00	0,00%		0,00	0,00%	81 052,59	23 639,32	23 639,32	#ДЕЛ/0!
	ИТОГО неподконтрольных расходов	221 439,97	247 898,70	26 458,73	11,95%	217 185,43	-4 254,54	-1,92%	440 317,38	268 061,97	50 686,53	23,32%

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, в связи с чем изменились неподконтрольные расходы, утверждённые на 2022 и 2023 годы.

3.4. Расчёт расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

3.5. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определённом теми же Методическими указаниями.

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 27 301,76 тыс. руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в размере 37 451,20 тыс. руб.,
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 75 014,34 тыс. руб.;
- 3) корректировка по п.5 35-ФЗ 5 344,30 тыс.руб.;
- 4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере -12 725,12 тыс. руб.;
- 5) корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере -79 069,79 тыс. руб.;
- 6) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в размере 1 286,83 тыс.руб.

Прочие корректировки не рассчитаны.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму (-82 440,10) тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования...

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

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

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}$$

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР^{уст}$	тыс. руб.	359 377,94	364 840,89
плановое среднегодовое количество условных единиц УЕ	УЕ	22475,73	22579,14
индекс изменения плановых УЕ	%	-	0,46%
коэффициент индексации плановый		-	1,01521
фактическое среднегодовое количество условных единиц УЕ	УЕ	22 598,40	22 729,41
индекс изменения фактических УЕ	%	-	0,58%
коэффициент индексации фактический		-	1,1087
утверждённый индекс эффективности X_i	%	3,00%	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения ИПЦ2022	%	-	13,80%
плановое значение ИПЦ2022	%	-	4,30%
Корректировка	тыс. руб.	33 587,29	

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составляет **33 587,29 тыс. руб.**

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; для расчёта корректировки неподконтрольных расходов принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2022 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2022 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2022 год и определены суммы фактических расходов за 2022 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше подразделе 3.2.«Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Тыс. руб.

Статья	2022 год утв	2022 факт	2022 факт ЭО
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	52 204,98	52 928,21	52 928,21
Аренда, всего, в том числе	615,65	345,31	345,31
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	21 524,17	22 779,28	22 779,28

Статья	2022 год утв	2022 факт	2022 факт ЭО
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	60 805,03	78 599,02	78 599,02
Прочие неподконтрольные расходы	688,87	10 927,31	2 731,71
Налог на прибыль, в том числе:	0,00	9 298,00	9 298,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ	25 001,92	24 876,51	21 151,15
Амортизация ОС	60 783,41	96 567,39	71 881,96
Интеллектуальный учёт	0,00	4 815,47	4 815,47
Экономия на оплату потерь			
ИТОГО неподконтрольных расходов	221 624,03	301 136,50	247 898,70
Корректировка		26 274,66	

ΔY - корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям рассчитана в соответствии со следующей формулой

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

По факту 2022 года расходы на выполнение требований, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составили 4 815,47 тыс.руб.

Экспертами проведён анализ представленных предприятием материалов в обоснование понесённых расходов за 2022 год и определена сумма фактических расходов за 2022 год.

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, принимается в размере **4 815,47 тыс. руб.**

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$PO_i = \min \left\{ P_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Поступление (без собственных нужд), тыс. кВтч	Норматив потерь, %	Потери, тыс. кВтч	Цена потерь, руб./МВтч		Коррек- тировка, тыс. руб.
			2022 План	2022 факт	
2022 факт	план	2022 факт	План	факт	
1 183 162,98	12,02	134 213,54	2 868,14	2 953,92	-12 761,16

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	602 528,23
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	409 219,23
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 130 709,51
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	1,63
Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	0,00
Корректировка	тыс. руб.	-118 259,28

Плановый и фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определён экспертами исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг соответственно.

$B_i^{\text{коррIII}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год не была рассчитана, так как у МУП «УльГЭС» отсутствует утверждённая в установленном порядке инвестиционная программа на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 3 551,98 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения достигнуты):

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется с учётом понижающих (повышающих коэффициентов,

корректирующих необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемых в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, в соответствии с которыми были установлены плановые показатели

Обобщённый показатель надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщённый показатель), который в 2022 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

В соответствии с п 4.1.3 Методических указаний № 1256 коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются для территориальных сетевых организаций равными 35% на первые три расчётных периода регулирования и 30% на следующие расчётные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования. В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год до 25%.

Для МУП «УльГЭС» 2022 год относится к третьему ДПР (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		П _{saidi}	П _{saifi}	П _{тпр}
первый ДПР	2012	35%	35%	35%
	2013	35%	35%	35%
	2014	35%	35%	35%
второй ДПР	2015	30%	30%	30%
	2016	29%	29%	29%
	2017	28%	28%	28%
	2018	27%	27%	27%
	2019	26%	26%	26%
третий ДПР	2020	25%	25%	25%
	2021	25%	25%	25%
	2022	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2022 года = 2 %.

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1$$

Если плановое значение P_{saidi} достигнуто, то $K_{над1} = 0$; не достигнуто - $K_{над1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

Если плановое значение P_{saifi} достигнуто, то $K_{над2} = 0$; не достигнуто - $K_{над2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над2} = 1$.

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено)		Факт 2022г.
P_{saidi}	0,86322		0,76232
% выполнения	достигнуто с улучшением	1	0,88%
P_{saifi}	0,75628		0,50684
% выполнения	достигнуто с улучшением	1	0,67%
$P_{тпр}$	1,0000		1,0000
% выполнения	достигнуто	0	0,88%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	https://www.ulges.ru/raskrit_info/standart/punkt_111/kachestvo_uslug.htm	-	1
Значение обобщенного показателя ПНИК по методике (Коб)	0,30		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2021г.)	0,6%		

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, На основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующей орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с

методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК составила **3 551,98 тыс. руб.**

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **(-82 440,10) тыс. руб.**

3.5. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы», и составляют 143 278,40 тыс. кВт*ч или 12,02% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2022) данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4 002,61 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую

энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план					2 п/г 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб/МВт.ч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
3	Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
4.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО по расчету органа регулирования (шаблон LIM)	тыс.руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
5	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
6.	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 741,27	805,47	976,58			1 593,83	736,19	858,24			3 271,95	1 510,64	1 854,11	
6.1	ВН	млн.кВт.ч		889,64					815,44					1 674,73			
6.2	СН1	млн.кВт.ч		851,63	805,47				778,39	736,19				1 597,22	1 510,64		
6.3	СН2	млн.кВт.ч			0,00	976,58				0,00	858,24				0,00	1 854,11	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2024 план		2 п/г 2024 план		2024 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 395,19	3 643,80	3 643,80	3 518,51	3 518,51
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 548,00	1 806,00	1 806,00	1 675,98	1 675,98
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	337,90	332,60	332,60	670,50	670,50
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	908 498,00	928 186,00	928 186,00	918 133,59	918 133,59
5	Объем потерь мощности	МВт	114,51	114,51	109,76	109,76	112,13	112,13
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	409,29	545,43	545,43	476,82	476,82
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	3 811,75	4 196,50	4 196,50	4 002,61	4 002,61

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 Факт	отклонение факт/утв.	2023 год утверждено	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	142 677,40	134 213,54	-5,93%	142 557,16	143 278,40	0,51%
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 868,14	2 953,94	2,99%	3 674,20	4 006,01	7,01%
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	409 219,23	396 458,07	-3,12%	538 900,47	573 974,01	7,56%

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **574 974,01 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 44,78%, к утверждённым на 2023 год – 9,58%.

4. АНАЛИЗ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД / АНАЛИЗ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

Текущим долгосрочным периодом регулирования МУП «УльГЭС» является период 2020 – 2024 годы. Анализ предыдущего ДПР (2015-2019) проводился при утверждении необходимой валовой выручки на базовый год нового ДПР (2020). В связи с изложенным, анализ подконтрольных расходов за предыдущий период регулирования не проводится, анализ текущего ДПР будет производиться экспертами при тарифном регулировании на 2025 год, при заходе на новый ДПР.

5. СУДЕБНОЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВО МЕЖДУ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» И МУП «УЛЬГЭС»

В рамках судебного разбирательства между ПАО «Россети Волга» и МУП «УльГЭС» в части неосновательного обогащения в связи с переводом МУП «УльГЭС» бюджетных потребителей г. Ульяновска на прямые договора, регулирующим органом принято решение включить в расчёт НВВ сумму в части ставки на содержание в размере 78 144,11497 тыс. руб. как составляющая суммы неосновательного обогащения МУП «УльГЭС». Однако, в целях недопущения скачков единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год экспертами было принято решение учесть сумму **25 000,00 тыс. руб.** Оставшаяся величина **53 144,12** тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2024 год.

Таким образом, величина неосновательного обогащения в связи с переводом бюджетных потребителей г. Ульяновска на прямые договора возвращена МУП «УльГЭС» в полном размере.

6. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (ПРЕДПИСАНИЕ ФАС РОССИИ от 23.10.2023 №СП/87232/23 с учетом РЕШЕНИЯ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ НОВОГО СРОКА ИСПОЛНЕНИЯ ПРЕДПИСАНИЯ ФАС РОССИИ ОТ 01.02.2024 № СП/7449/24)

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентству указано:

пунктом 2.1. исключить из базового уровня подконтрольных расходов МУП «УльГЭС» 2020 года расходы в общей сумме 36 041,32 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» в размере 31 288,76 тыс. руб.;
- «Расходы на услуги коммунального хозяйства» в размере 671,27 тыс. руб.;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» в размере 4 081,29 тыс. руб.

пунктом 2.2. расходы по подстатье затрат «Расходы на услуги коммунального хозяйства» учесть в составе неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

пунктом 2.4. произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на основании мотивировочной части настоящего предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат и показателям:

- «Эффективный уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;
- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Корректировки НВВ» на 2023 год;
- «Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь»

на 2023 год.

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

Расчёт подконтрольных расходов

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется в соответствии с п. 38 Основ ценообразования..., а именно методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов. При этом базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Базовый уровень подконтрольных расходов по методу экономически обоснованных расходов (затрат)

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

Организацией заявлены расходы по данной статье на 2020 год в сумме – 76 791,86 тыс. руб.:

- ГСМ – 20 547,46 тыс. руб.;
- Вспомогательные материалы – 56 244,4 тыс. руб.

Фактические расходы, заявленные МУП «УльГЭС» за 2018 год составили 62 235,73 тыс. руб., в том числе ГСМ – 17 479,49 тыс. руб., вспомогательные материалы – 44 756,24 тыс. руб.

Показатель	2018 факт		2019 утверждено	2020		
	Предложения ТСО (отнес. на передачу)	ЭО		Предложения ТСО	ЭО До предписания ФАС	ЭО С учетом предписания ФАС
ГСМ	17 479,49	17 479,49	18 283,55	20 547,46	18 926,20	18 926,20
Материалы ИТ	766,61	766,61	801,87	833,95	830,06	830,06
Запасные части для автотехники	2 787,10	2 787,10	3 046,55	3 368,41	3 017,78	3 017,78
Материалы на эксплуатацию и ремонт ОС, в т.ч.	40 539,63	40 539,63	42 404,45	51 320,91	43 894,93	43 168,79
эксплуатация	4 804,47	4 804,47	4 894,25	5 090,02	5 202,12	5 090,02
текущий и капитальный ремонт	21 376,75	21 376,75	22 360,08	31 298,14	23 146,02	23 146,02
аварийный запас	14 358,41	14 358,41	14 358,41	14 932,75	15 546,80	14 932,75
Прочие материалы	662,9	662,9	693,39	721,13	717,77	717,77
Итого вспомогательные материалы	62 235,73	62 235,73	65 098,58	76 791,86	67 386,73	66 660,60

В соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" в МУП «УльГЭС» действует «Положение о закупках», по которому все закупки, стоимостью свыше 100 тыс. руб. осуществляются с применением закупочных процедур. Указанное положение о закупках (действовавшее в 2018 г.) и реестр закупочных процедур, проведенных в 2015-2018 г. представлены в составе обосновывающих материалов на установление тарифов на 2020-2024 г.г. (DVD диск №1/Закупки). Соответствующая реестру первичная документация по закупкам представлена на Интернет-сайте www.zakupki.gov.ru.

Распределение расходов по видам деятельности производится в соответствии с Учётной политикой МУП «УльГЭС» и подтверждается представленными в материалах дела таблицами 1.3., 1.6 отдельного учёта и соответствует Порядку ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждёнными Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. №585. Таблицы отдельного учёта 1.3. и 1.6 представлены в составе обосновывающих материалов: (DVD диск №1/2018г./4.Раздельный учёт)

При расчёте экономически обоснованного уровня затрат по данной статье эксперты провели анализ представленных МУП «УльГЭС» документов и произвели расчёт базового уровня подконтрольных расходов методом экономически-обоснованных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определённого Прогнозом

социально-экономического развития РФ на 2020-2024 г.г., одобренного Правительством РФ.

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с п. 5, 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования... на основании цен, установленных в договорах, заключённых путём проведения закупочных процедур, преимущественно – запрос котировок цен, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

ГСМ за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 17 479,49 тыс.руб.

Проанализировав представленные обосновывающие материалы, в том числе договоры и реестр счетов-фактур на покупку ГСМ, приказы по утверждению норм расхода топлива, ОСВ по сч.10 (*DVD диск №1/2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/ГСМ*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 17 479,49 тыс. руб.

ГСМ на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 20 547,46 тыс.руб.

Расчет выполнен МУП «УльГЭС» исходя из перечня автотранспортной техники, эксплуатируемой МУП «УльГЭС», утвержденных норм расхода топлива, среднегодового пробега и фактических цен приобретения топлива в 2019 году. Расчет на 2020 г. выполнен путем индексации расчетных затрат 2019 г. на 109,75% бензин, на 115,02% диз.топливо, что соответствует фактическому среднему росту цен на бензин всех марок в ПФО в 2018 г. (данные Единой межведомственной информационно-аналитической системы).

Расчёт затрат на ГСМ на 2020 г., договоры и реестр счетов-фактур на покупку ГСМ в 2018 году, приказы по утверждению норм расхода топлива, а также, бухгалтерские проводки за 2018 год представлены в составе обосновывающих материалов. (*DVD диск №1/2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/ГСМ* и *DVD диск №2/2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/ГСМ*),

Для расчёта расходов на 2020 год организацией представлены расшифровки норм и лимитов затрат на топливо и смазочные материалы по каждой единице транспорта. Нормы расхода топлива проверены экспертной группой на соответствие распоряжению Минтранса РФ от 14.03.2008г. № АМ-23-Р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», рекомендациям по расходу топлива машинами для содержания, ремонта автомобильных дорог и объектов внешнего благоустройства поселений, разработанных ГУП предприятием «Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова», утверждённых Постановлением Госстроя РФ от 09.03.2004 № 36. Учитывая вышеизложенное, списание на затраты расходов топлива в организации осуществляется в соответствии с нормами расхода топлива и пробега, и отвечает требованиям Основ ценообразования...

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на ГСМ на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (17 479,49 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

17 479,49 тыс. руб. $*1,047*1,03*(1+75%*(22\ 303,73\ \text{у.е.} - 22\ 184,25\ \text{у.е.})/22\ 184,25\ \text{у.е.}) = 18\ 926,20$ тыс. руб.

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «ГСМ» на 2020 год составят 18 926,20 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 1 621,26 тыс. руб.

Вспомогательные материалы, в том числе:

Материалы ИТ за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 766,61 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы фактически понесённых затрат, том числе: контракты, чеки, акты выполненных работ, товарные накладные, представленные в материалах дела об установлении тарифов на 2020-2024 г.г.: (DVD диск №1/ 2018г./1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы/Материалы ИТ), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 766,61 тыс. руб.

Материалы ИТ на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 833,95 тыс.руб.

Расчет затрат на 2020 год выполнен путем применения к фактическим затратам 2018 г. (по договорам, счетам-фактурам) индексов цен производителей промышленной продукции без ТЭК, отраженных в прогнозе СЭР МЭР на 2020 г. и 2021-2022 гг.: 2019 г. – 104,6%, 2020 г. – 104,0%.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на Материалы ИТ на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (766,61 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$766,61\ \text{тыс. руб.} *1,047*1,03*(1+75%*(22\ 303,73\ \text{у.е.} - 22\ 184,25\ \text{у.е.})/22\ 184,25\ \text{у.е.}) = 830,06$ тыс. руб.

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Материалы ИТ» на 2020 год составят 830,06 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 3,89 тыс. руб.

Запасные части для автомобильной техники за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 2 787,10 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе реестр (с указанием количества и цен) фактически использованных в 2018 г. автозапчастей, контракты, товарные накладные на их приобретение за 2018 г., а так же акты представлены в составе обосновывающих материалов: (DVD диск №1/ 2018г./6. Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы/Запасные части), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 2 787,10 тыс. руб.

Запасные части для автомобильной техники на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 3 368,41 тыс.руб.

Расчёт затрат на запасные части для автомобильной техники на 2020 год в размере 3 368,41 тыс. руб. выполнен МУП «УльГЭС» путём применения к фактическим затратам 2018 год (по договорам, счетам-фактурам) индексов цен производителей промышленной продукции без ТЭК, отражённых в прогнозе СЭР МЭР на 2020 г. и 2021-2022 гг.: 2019 г. – 104,6%, 2020 г. – 104,0%.

Реестр (с указанием количества и цен) фактически использованных в 2018 году автозапчастей, контракты, товарные накладные на их приобретение за 2018 год, а также акты представлены в составе обосновывающих материалов.

Экспертами Агентства произведен свой расчет исходя из подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (2 787,1 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$2\,787,1 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \cdot 1,03 \cdot (1 + 75\% \cdot (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 3\,017,78 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Запасные части для автотехники» на 2020 год составят 3 017,78 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на -350,63 тыс. руб.

Материалы на эксплуатацию и ремонт ОС, в т.ч.:

Материалы на эксплуатацию за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 4 804,47 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе реестр фактически использованных в 2018 г. материалов (с указанием количества и цен), представленный в материалах дела об установлении тарифов на 2020-2024 гг. *DVD диск №1/ 2018г./1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы/*, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 4 807,47 тыс. руб.

Материалы на эксплуатацию на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 5 090,02 тыс.руб.

Расчёт затрат на материалы на текущую эксплуатацию электросетевого хозяйства на 2020 год в размере 5 090,02 тыс. руб. выполнен МУП «УльГЭС» на основании реестра фактически использованных в 2018 г. материалов (с указанием количества и цен) с применением к фактическим затратам 2018 года индексов цен производителей промышленной продукции без ТЭК, отражённых в прогнозе СЭР МЭР на 2020 г. и 2021-2022 гг.: 2019 г. – 104,6%, 2020 г. – 104,0%.

Реестр фактически использованных в 2018 году материалов на эксплуатацию, дефектные ведомости, подтверждающие необходимость осуществления ремонтов объектов, наименование и приблизительное количество необходимых ремонтных материалов на 2020 г., коммерческие предложения и первичная документация на приобретение материалов для эксплуатации и ремонтов представлены в составе обосновывающих материалов: *(DVD диск №2/ 2020г./8. Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы)*.

Экспертами Агентства произведен свой расчет исходя из подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (4 804,47 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$4\,804,47 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \cdot 1,03 \cdot (1 + 75\% \cdot (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 5\,202,12 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов расходы МУП «УльГЭС» по статье «Материалы на эксплуатацию» на 2020 год составят 5 202,12 тыс. руб., что выше расходов по расчету организации на 112,10 тыс. руб.

Утверждение Органом регулирования плановых затрат на уровне, превышающем заявку регулируемой организации, противоречит принципу соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии (статья 6 Федерального закона № 35-ФЗ), следовательно

Агентством принимаются экономически обоснованные затраты в соответствии с предложением МУП «УльГЭС» в размере 5 090,02 тыс.руб.

Материалы на текущий и капитальный ремонт, выполняемый хоз. способом за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 21 376,75 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе реестр поставщиков и договоров, а так же первичные документы, договоры с поставщиками, УПД, ОСВ по сч.10;сч.60 *DVD диск №1/ 2018г./6. Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы/Сырьё и материалы*, а также план-отчет по ремонту основных средств за 2018 г., материальные отчеты материально-ответственных лиц представленные в составе обосновывающих материалов *DVD диск №1/ 2018г./6. Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/МО1-МО12; Отчеты по РОС за 2018 год*, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 21 376,75 тыс. руб.

Материалы на текущий и капитальный ремонт, выполняемый хоз. способом на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 31 298,14 тыс.руб.

Расчет затрат на 2020 год выполнен на основании планов по выполнению ремонтов хоз.способом в 2020 г. (реестра материалов для ремонтов в 2020-2021 гг.), закрепленных в Плане-прогнозе организационно-технических мероприятий, утвержденном МУП «УльГЭС» на 2020-2024 гг.

Утвержденный План-прогноз организационно-технических мероприятий МУП «УльГЭС» на 2020-2024 гг., дефектные ведомости с указанием видом дефектов и наименованием работ, укрупненный расчет на ремонтные работы представлены в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №2/2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/1.Ремонтная программа*). Наименование и планируемое количество необходимых ремонтных материалов на 2020 г., утвержденный «Перечень производственных переходящих запасов (аварийный страховой запас) материалов, оборудования и запасных частей для проведения аварийно-восстановительных работ» (Приказ №349 от 05.09.2018 г.) представлены в составе обосновывающих материалов: (*DVD диск №2/2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы*).

Экспертами Агентства произведен свой расчет исходя из подтвержденных экономически обоснованных затрат за 2018 год (21 376,75 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$21\,376,75 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 23\,146,02 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Материалы на текущий и капитальный ремонт, выполняемый хоз. способом» на 2020 год составят 23 146,02 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 8 152,12 тыс. руб.

Материалы на аварийный запас за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 14 358,41 тыс.руб.

Состав и стоимость материалов в аварийном запасе определены (утверждены) МУП «УльГЭС» в «Перечне производственных переходящих запасов (аварийный

страховой запас) материалов, оборудования и запасных частей для проведения аварийно-восстановительных работ» (сформирован с учетом рекомендаций РД 34.10.172). Обосновывающие документы за 2018 год представлены в составе материалов тарифного дела *DVD диск №2/2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы.*

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 14 358,41 тыс. руб.

Материалы на аварийный запас на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 14 932,75 тыс.руб.

Расчёт затрат на материалы в аварийном запасе на 2020 год в размере 14 932,75 тыс. руб. выполнен МУП «УльГЭС» исходя из прогнозируемой необходимости ежегодного восполнения аварийного запаса материалов – 20% от стоимости аварийного запаса. Утверждённый «Перечень производственных переходящих запасов (аварийный страховой запас) материалов, оборудования и запасных частей для проведения аварийно-восстановительных работ» представлен в составе обосновывающих материалов.

Экспертами Агентства произведен свой расчет исходя из подтвержденных экономически обоснованных затрат за 2018 год (14 358,41 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$14\,358,41 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 15\,546,80 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов расходы МУП «УльГЭС» по статье «Материалы на аварийный запас» на 2020 год составят 15 546,80 тыс. руб., что выше расходов по расчету организации на 614,05 тыс. руб.

Утверждение Органом регулирования плановых затрат на уровне, превышающем заявку регулируемой организации, противоречит принципу соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии (статья 6 Федерального закона № 35-ФЗ), следовательно Агентством принимаются экономически обоснованные затраты в соответствии с предложением МУП «УльГЭС» в размере 14 932,75 тыс.руб.

Прочие материалы за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 662,9 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе реестр материалов, договора, контракты, УПД, представленные в материалах дела (*DVD диск №1/2018г./1.Сырьё и материалы/Вспомогательные материалы*) эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 662,9 тыс. руб.

Прочие материалы на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 721,13 тыс.руб.

Затраты на прочие материалы на 2020 год в размере 721,13 тыс. руб. выполнен МУП «УльГЭС» исходя из утвержденных плановых затрат на 2019 год с учетом ИПЦ 2020 г. - 104,0%. (693,39 тыс.руб. * 1,04)

Экспертами Агентства произведен свой расчет исходя из подтвержденных экономически обоснованных затрат за 2018 год (662,9 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

662,9 тыс. руб.*1,047*1,03*(1+75%*(22 303,73 у.е. - 22 184,25 у.е.)/ 22 184,25 у.е.) = 717,77 тыс. руб.

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Прочие материалы» на 2020 год составят 717,77 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 3,36 тыс. руб.

Эксперты считают возможным принять в расчёт необходимой валовой выручки затраты на покупку материалов из расчёта подтверждённых экономически обоснованных фактических за 2018 год, а также с учётом индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен на 2019 и 2020 гг. в размере **66 660,60 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 10 131,26 тыс. руб.

Статья «Работы и услуги производственного характера»

МУП «УльГЭС» заявлены расходы на 2020 год в размере 19 996,96 тыс. руб., фактические расходы за 2018 год - 16 791,33 тыс. руб.

Расходы на «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», определены в соответствии с п.18, пп. 5 и п. 28 пп. 1 Основ ценообразования.

В обоснование затрат представлены документы:

- расчёт затрат «Работы и услуги производственного характера»

Показатель	2018 факт		2019 утверждено	2020 план		
	ТСО (отнес. на передачу)	ЭО		ТСО	ЭО до предписания ФАС	ЭО с учетом предписания ФАС
Подрядный ремонт, в т.ч.:	3 346,95	3 346,95	3 639,75	4 185,34	3 623,96	3 623,96
услуги подрядных организаций по ремонту	1 023,65	1 023,65	1 139,75	1 185,34	1 108,37	1 108,37
услуги по восстановлению асфальтобетонного покрытия	2 323,3	2 323,3	2 500,0	3 000,0	2 515,59	2 515,59
Ремонты силами МУП «УльГЭС»	10 699,3	10 699,3	10 700,0	11 128,0	11 584,84	11 128,0
Содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей	693,87*	693,87*	2 357,92	2 452,24	751,30	751,30
Комплексная автоматизация	1 487,21	1 487,21	1 555,62	1 617,84	1 610,30	1 610,30
Утилизация производственных отходов	564,0	564,0	589,94	613,54	610,68	610,68
Итого:	16 791,33	16 791,33	18 843,23	19 996,96	18 181,08	17 724,24

Подрядный ремонт за 2018 г. заявлен МУП «УльГЭС» в размере 3 346,95 тыс.руб., в том числе

- услуги подрядных организаций по ремонту в размере 1 023,65 тыс. руб.

- услуги по восстановлению асфальтобетонного покрытия в размере 2 323,3 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе планы по выполнению ремонтов подрядным способом в 2018 г. (сметные расчёты на ремонтные работы, договоры, контракты с подрядчиками, а так же первичные документы, акты выполненных работ КС-2, КС-3, счёт-фактуры представлены в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №1/ 2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/Подряд*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 3 346,95 тыс. руб., в том числе услуги подрядных организаций по ремонту в

размере 1 023,65 тыс. руб., услуги по восстановлению асфальтобетонного покрытия в размере 2 323,3 тыс.руб.

Подрядный ремонт на 2020 г. заявлен МУП «УльГЭС» в размере 4 185,34 тыс.руб., в том числе

- услуги подрядных организаций по ремонту в размере 1 185,34 тыс. руб., рассчитаны исходя из утвержденных плановых затрат на 2019 год с учетом ИПЦ 2020 г. - 104,0%.

- услуги по восстановлению асфальтобетонного покрытия в размере 3000,00 тыс.руб., расчет выполнен на основании планов по выполнению ремонтов подрядным способом в 2020 году.

Расчёт затрат на подрядный ремонт на 2020 год выполнен на основании планов по выполнению ремонтов подрядным способом в 2018 г. (укрупнённых сметных расчётов на ремонтные работы), Плана-прогноза организационно-технических мероприятий, утверждённого МУП «УльГЭС» на 2020-2024 гг.

Утверждённый План-прогноз организационно-технических мероприятий МУП «УльГЭС» на 2020-2024 гг., дефектные ведомости, подтверждающие необходимость осуществления ремонтов на конкретных объектах, укрупнённые сметные расчёты на ремонтные работы подрядным способом на 2020 год представлены в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №2/ 2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/1.Ремонтная программа*).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на подрядный ремонт на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (1 023,65 тыс. руб.+ 2 323,3 тыс. руб.=3 346,95 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$3\,346,95 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 3\,623,96 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Подрядный ремонт» на 2020 год составят 3 623,96 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 561,38 тыс. руб.

Ремонты силами МУП «УльГЭС» за 2018 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 10 699,3 тыс.руб., в том числе

- строительно-монтажные работы по капитальному ремонту в размере 5 385,68 тыс. руб.,

- новое строительство, реконструкции, выполненные хоз.способом в размере 5 313,62 тыс. руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе Акты о приёмке работ, реестр Актов, приказ о распределении процентной доли от СМР представленные в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №1/ 2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/Ремонтный фонд*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 10 699,3 тыс. руб., в том числе строительно-монтажные работы по капитальному ремонту в размере 5 385,68 тыс. руб., новое строительство, реконструкции, выполненные хоз.способом в размере 5 313,62 тыс. руб.

Ремонты силами МУП «УльГЭС» на 2020 г. заявлены МУП «УльГЭС» в размере 11 128,00 тыс.руб., в том числе

- строительно-монтажные работы по капитальному ремонту в размере 5 601,47 тыс. руб.,

- новое строительство, реконструкции, выполненные хоз.способом в размере 5 526,53 тыс. руб.

Расчёт затрат по данной статье выполнен на основании фактических затрат за 2018 год и плана-прогноза на 2020-2024 гг. Акты о приёмке работ, реестр Актов, приказ о распределении процентной доли от СМР, дефектная ведомость, ремонтная программа на 2020-2024 гг. представлены в составе обосновывающих материалов *DVD диск №2/2020г./8.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/1.Ремонтная программа.*

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на ремонты силами МУП «УльГЭС» на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (10 699,3 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$10\,699,3 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 11\,584,84 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов расходы МУП «УльГЭС» по статье «Ремонты силами МУП «УльГЭС» на 2020 год составят 11 584,84 тыс. руб., что выше расходов по расчету организации на 456,84 тыс. руб.

Утверждение Органом регулирования плановых затрат на уровне, превышающем заявку регулируемой организации, противоречит принципу соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии (статья 6 Федерального закона № 35-ФЗ), следовательно Агентством принимаются экономически обоснованные затраты в соответствии с предложением МУП «УльГЭС» в размере 11 128,00 тыс.руб.

Содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей за 2018 г. заявлен МУП «УльГЭС» в размере 693,87 тыс.руб., в том числе

- УМУП «Ульяновскводоканал» на содержание и эксплуатацию магистральных коммуникационных тоннелей: 1,46 руб. (без НДС), содержание внутриквартальных коммуникационных тоннелей: 0,632руб. (без НДС), протяжённость кабельных линий в магистральных коммуникационных тоннелях – 70,25 км, внутриквартальных коммуникационных тоннелях – 82,272 км. Договор был заключен не с января, а с сентября 2018 г., в связи с разногласиями между МУП «УльГЭС» и МУП «Ульяновскводоканал».

- УМУП «Городской теплосервис» на содержание внутриквартальных коммуникационных тоннелей: 3,81 руб. (без НДС), протяжённость внутриквартальных коммуникационных тоннелей – 5,627 км.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе контракты за 2018 год и первичную документацию на содержание и эксплуатацию коммуникационных тоннелей за 2018 год представленные в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №1/ 2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/Ком.тоннели*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 693,87 тыс. руб.

Содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей на 2020 г. заявлен МУП «УльГЭС» в размере 2 452,24 тыс.руб.

Расчёт затрат на содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей на 2020 год в размере 2 452,24 тыс. руб. выполнен с учётом прогнозных тарифов:

- УМУП «Ульяновскводоканал» на содержание и эксплуатацию магистральных коммуникационных тоннелей: 1,47 руб. (без НДС), содержание внутриквартальных коммуникационных тоннелей: 0,63 руб. (без НДС), протяжённость кабельных линий в магистральных коммуникационных тоннелях – 70,25 км, внутриквартальных коммуникационных тоннелях – 82,272 км.

- УМУП «Городской теплосервис» на содержание внутриквартальных коммуникационных тоннелей: 3,83 руб. (без НДС), протяжённость внутриквартальных коммуникационных тоннелей – 5,627 км.

- УМУП «Городская теплосеть» содержание внутриквартальных коммуникационных тоннелей: 4,05 руб. (без НДС), протяжённость внутриквартальных коммуникационных тоннелей – 2 406 м.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (693,87 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$693,87 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\ 303,73 \text{ у.е.} - 22\ 184,25 \text{ у.е.}) / 22\ 184,25 \text{ у.е.}) = 751,30 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Содержание и эксплуатация коммуникационных тоннелей» на 2020 год составят 751,30 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 1 700,94 тыс. руб.

Затраты на комплексную автоматизацию за 2018 год заявлены МУП «УльГЭС» в размере 1 487,21 тыс.руб., в том числе

- затраты на информационные услуги (информационное обслуживание ПК “Smeta.ru” и «ГрандСмета», информационные услуги 1С: ИТС, Кодекс-Лидер, Консультант+, сопровождение методологических компонентов программы для ЭВМ по подготовке и проверке знаний электротехнического персонала, изготовление электронной подписи) в размере 1 261,34 тыс.руб.

- затраты на консультационные услуги (виртуальный хостинг, сопровождение методологических компонентов программы для ЭВМ по подготовке и проверке знаний электротехнического персонала в размере 46,29 тыс.руб.

- затраты на обслуживание компьютерной техники (ремонт оргтехники/заправка картриджей) в размере 179,58 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе контракты, договоры, первичную документацию, а том числе акты выполненных работ, а так же оборотно-сальдовые ведомости за 2018 год, представленные в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №1/ 2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/Комплексная автоматизация*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 1 487,21 тыс. руб., в том числе затраты на информационные услуги, связанные с использованием лицензионных программ в размере 1 261,34 тыс.руб., консультационные услуги, связанные с сопровождением программ ЭВМ в размере 46,29 тыс.руб., затраты на обслуживание компьютерной техники в размере 179,58 тыс.руб.

Затраты на комплексную автоматизацию на 2020 год заявлены МУП «УльГЭС» в размере 1 617,84 тыс.руб., в том числе

- затраты на информационные услуги (информационное обслуживание ПК “Smeta.ru” и «ГрандСмета», информационные услуги 1С: ИТС, Кодекс-Лидер, Консультант+, сопровождение методологических компонентов программы для ЭВМ по подготовке и проверке знаний электротехнического персонала, изготовление электронной подписи) в размере 1 365,74 тыс.руб.

- затраты на консультационные услуги (виртуальный хостинг, сопровождение методологических компонентов программы для ЭВМ по подготовке и проверке знаний электротехнического персонала в размере 50,12 тыс.руб.

- затраты на обслуживание компьютерной техники (ремонт оргтехники/заправка картриджей) в размере 194,44 тыс.руб.

Расчёт затрат на 2020 год выполнен на основании фактических затрат 2018 года, а также положений действующих в 2019 году контрактов.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на комплексную автоматизацию на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (1 487,21 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$1\,487,21 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\,303,73 \text{ у.е.} - 22\,184,25 \text{ у.е.}) / 22\,184,25 \text{ у.е.}) = 1\,610,30 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Комплексная автоматизация» на 2020 год составят 1 610,30 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 7,54 тыс. руб.

Затраты на утилизацию производственных отходов за 2018 год заявлены МУП «УльГЭС» в размере 564,00 тыс.руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, в том числе контракты, первичная документация, а также реестр актов выполненных работ на утилизацию производственных отходов за 2018 год представленные в составе обосновывающих материалов (*DVD диск №1/ 2018г./6.Постатейные расшифровки затрат/2.Работы и услуги производственного характера/Утилизация*), эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 564,00 тыс. руб.

Затраты на утилизацию производственных отходов на 2020 год заявлены МУП «УльГЭС» в размере 613,54 тыс.руб.

Расчёт затрат на утилизацию производственных отходов на 2020 год в размере 613,54 тыс. руб. выполнен путём применения к фактическим затратам 2018 года (по договорам, счетам-фактурам, актам выполненных работ) индексов потребительских цен, отраженных в прогнозе СЭР МЭР 2020 г. и 2021-2022 гг.: 2019 г. – 104,6%, 2020 г. – 104,0%

Контракты, первичная документация, а также реестр актов выполненных работ на утилизацию производственных отходов за 2018 год представлены в составе обосновывающих материалов.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчет необходимой валовой выручки затраты на утилизацию на 2020 г. из расчета подтвержденных экономически обоснованных за 2018 год (564,00 тыс. руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 г. (1,047) и 2020 г. (1,03), индекса изменения

количества активов (план 2020 г. – 22 303,73 у.е., факт 2018 г. – 22 184,25 у.е.) и коэффициента эластичности

$564,00 \text{ тыс. руб.} * 1,047 * 1,03 * (1 + 75\% * (22\ 303,73 \text{ у.е.} - 22\ 184,25 \text{ у.е.}) / 22\ 184,25 \text{ у.е.}) = 610,68 \text{ тыс. руб.}$

По расчету экспертов экономически обоснованные расходы МУП «УльГЭС» по статье «Утилизация производственных отходов» на 2020 год составят 610,68 тыс. руб., что ниже расходов по расчету организации на 2,86 тыс. руб.

Эксперты считают возможным принять в расчёт необходимой валовой выручки затраты на «Работы и услуги производственного характера» из расчёта подтверждённых экономически обоснованных фактических за 2018 год, а также с учётом индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен на 2019 и 2020 гг. в размере **17 724,24 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 2 272,72 тыс. руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

Организацией заявлены расходы на оплату труда в размере 239 573,47 тыс. руб. Фактические затраты за 2018 г. составили 230 359,11 тыс. руб.

Для обоснования расхода по статье МУП «УльГЭС» представило следующие документы:

- коллективный договор,
- ОТС в жилищно-коммунальном хозяйстве,
- протокол членства в саморегулируемой организации «Коммунальная энергетика»,
- расчёт нормативной численности на услуги по передаче,
- статистические формы П-4 за 2018-2019 гг.,
- расчёт средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента, соответствующего средней ступени оплаты труда,
- штатное расписание,
- таблица П1.16 на 2020 год, предусмотренная приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в формате шаблона ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73.

Среднесписочная численность сотрудников по данным МУП «УльГЭС» за 2018 год составила 620 человек. МУП «УльГЭС» приложено обоснование нормативной численности персонала, рассчитанное в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П2.1. «Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяжённости, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах». Исходя из предложенного расчёта нормативная численность персонала на 2020 год составляет – 573 чел. Фактическая численность 2018 года составила 620 человек.

Расчёт расходов на оплату труда на 2020 год осуществлён МУП «УльГЭС» с учётом:

- положений Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2017-2019 гг. с доп. соглашением о продлении срока действия до 2022 года (Свидетельство о членстве МУП «УльГЭС» в Российской ассоциации

«Коммунальная энергетика» имени Эдуарда Хижа, позволяющее применение данного ОТС, выдано на основании протокола Совета ассоциации от 22.09.1988 №1);

- значения тарифной ставки рабочего 1-го разряда в 2019 году – 11 280,0 руб. (Приложение №5 к Коллективному договору на 2019-2020 год);

- расчёта средней ступени оплаты труда (4,05), установленной на предприятии на период регулирования и тарифного коэффициента, соответствующего средней ступени оплаты труда (1,48).

С учётом указанных подходов среднемесячная оплата труда одного работника МУП «УльГЭС» в 2020 году определена в размере 32 200,74 руб., фонд оплаты труда – 239 573,47 тыс. руб.

При расчёте средней заработной платы учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учётом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ (в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчётный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях. В соответствии с действующим законодательством численность персонала определяется исходя из уровня фактической численности, подтверждённой бухгалтерской и статистической отчётностью за предыдущий год, в том числе формой статистической отчётности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников», при этом размер плановой численности не должен превышать максимальных значений нормативной численности.

Среднемесячная заработная плата в регионе, фактически сложившаяся по регулируемому виду деятельности по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Ульяновской области за январь-декабрь 2018 года по полному кругу организаций Ульяновской области по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» составила 34 898,40 руб.

На 2018 год нормативная численность составляла 604 человека, что выше фактической численности (620 чел). Исходя из вышеизложенного, экспертами за экономически обоснованный факт 2018 года принимается сумма 224 414,39 (из расчёта на 604 чел.).

По предложению МУП «УльГЭС» среднемесячная заработная плата 1-го работника должна составить в 2020 году 32,2 тыс. руб., что не превышает среднемесячную ставку, рассчитанную Ульяновскстатом за 2018 год с учётом ИПЦ на 2019 и 2020 гг.

Расходы на оплату труда определены в соответствии с п.26 Основ ценообразования. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учётом отраслевых тарифных соглашений, заключённых соответствующими организациями, и фактического объёма фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

С учётом анализа представленных материалов, а также Предписания ФАС России экспертами определена величина расходов на оплату труда на 2020 год (проценты выплат, связанных с режимом труда, на текущее премирование и за

выслугу лет экспертами приняты на уровне фактических 2018 года, но не превышающие ОТС в электроэнергетике). Численность персонала принимается экспертами на уровне нормативной (573 чел.), так как среднесписочная численность превышает норматив.

Показатели	Ед. изм.	2018 год факт	2018 год ЭО	2020 ТСО	2020 год по предписан ию ФАС
Нормативная численность ППП	чел.	604,00	604,00	573,00	573,00
Фактическая численность	чел.	620,00	620,00	620,00	620,00
Численность, принятая для расчёта	чел.	620,00	604,00	620,00	573,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9 337,40	9 337,40	9 710,89	8 781,50
Дефлятор по заработной плате	%	100,00	100,00	100,00	100,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	9 337,40	9 337,40	9 710,89	8 781,50
Средняя ступень оплаты труда		4,05	4,05	4,05	4,05
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,48	1,48	1,48	1,48
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	13 819,35	13 819,35	14 372,12	12 996,62
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:					
процент выплаты	%	13,00	13,00	13,00	13,00
сумма выплат	руб.	1 796,52	1 796,52	1 868,38	1 689,56
Текущее премирование:					
процент выплаты	%	85,00	85,00	85,00	75,00
сумма выплат	руб.	13 273,48	13 273,48	13 804,42	11 014,60
Вознаграждение за выслугу лет:					
процент выплаты	%	15,00	15,00	15,00	15,00
сумма выплат	руб.	2 072,90	2 072,90	2 155,82	1 949,50
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	30 962,25	30 962,25	32 200,74	27 650,30
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	230 359,11	224 414,39	239 573,47	190 123,46

Таким образом, учитывая фактический объём фонда оплаты труда и нормативную численность на 2020 год, эксперты принимают расходы по данной статье в размере **190 123,46 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 49 450,01 тыс. руб. (-20,64%).

Статья «Расходы на услуги коммунального хозяйства»

В соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в МУП «УльГЭС» действует Положение о закупках, по которому в 2015-2019 годах все закупки, стоимостью свыше 100,00 тыс. руб. осуществляются с применением закупочных процедур. В ходе подготовки к проведению закупки, на основании представленных предприятием мониторингов экспертами сделано заключение, что проводился анализ рынка, с целью обоснования начальной цены договора, путём направления запросов о предоставлении коммерческих предложений не менее 3-м поставщикам. Все закупки свыше 100 тыс. руб. проведены через уполномоченный орган в лице Управления по муниципальным закупкам и регулированию тарифов администрации города Ульяновска. Все расходные договоры (сделки), заключаются только посредством проведения конкурентных и неконкурентных закупок в соответствии с утверждённым Положением. Поставщикам коммунальных ресурсов, таким, как ПАО «Ульяновскэнерго» и территориальные сетевые организации, начальная максимальная цена договора определена тарифным методом на основании утверждённых тарифов.

Затраты на расходы, включённые в другие прочие, рассчитаны исходя из цен, установленных на основании договоров, заключённых в соответствии с действующим законодательством РФ, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, установленных на расчётный период регулирования. При этом организацией применяются методы закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путём проведения открытых торгов по аукционному принципу.

В соответствии с Учётной политикой предприятия общехозяйственные и общепроизводственные затраты распределяются по видам деятельности пропорционально отработанному времени и пропорционально затратам по сч.20.01.1 ежемесячно. Затраты по общехозяйственным и общепроизводственным статьям учтены в соответствии с определённой долей по факту 2018 года.

В качестве обоснования организацией представлены:

- перечень договоров на оказание услуг непроизводственного характера (услуги связи, юридические, консультационные, информационные, аудиторские, обеспечение нормальных условий труда, услуги коммунального хозяйства, противопожарное обслуживание и др.),

- бухгалтерские справки и расчёты (анализ счетов 20, 25, 26, оборотно-сальдовые ведомости),

- копии договоров на оказание услуг непроизводственного характера.

Расходы на услуги коммунального хозяйства перенесены в неподконтрольные расходы.

Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»

В статью включаются внереализационные расходы и прочие расходы из прибыли.

Внереализационные расходы (расходы, непосредственно не связанные с производством и реализацией продукции) определены на основании п. 17, 30 Основ ценообразования. На основании п. 17 и 19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Внереализационные расходы (расходы на услуги банка) на 2020 год заявлены в сумме 609,4 тыс. руб., факт 2018 года составил 502,15 тыс. руб.

В обоснование МУП «УльГЭС» приложены документы:

- отчёт по проводкам счетов 76 -51 бухгалтерского учёта за 2018 год;

- анализ счёта 91.02 бухгалтерского учёта за 2018 год;

- поручения об исполнении обязательств по уплате за третьих лиц за расчётно-кассовое обслуживание за МУП «УльГЭС»;

- договора на РКО и обслуживание лицевого счёта с:

 - ПАО «АКБ «Связь-банк»;

 - ПАО «Сбербанк России»;

 - ПАО «БИНБАНК»;

 - ЗАО Банк «Венец»;

 - ПАО Банк «ВТБ»;

- расчёт тарифов на кассовое обслуживание;

По мнению экспертов, расходы на услуги банка носят постоянный характер, в связи с чем фактические расходы за 2018 год могут являться базой для расчёта расходов на 2020 год. Проанализировав представленные документы, эксперты

считают возможным принять внереализационные расходы по факту 2018 года на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 91 и отчёта по проводкам сч. 76-51 как экономически обоснованные в размере 502,15 тыс. руб. В расчёт необходимой валовой выручки на 2020 год включается сумма в размере 541,52 тыс. руб. (с учётом фактического показателя 2018 год и коэффициентов индексации).

Расходы из прибыли не учитываемые в целях налогообложения:

- выплаты социального характера, определённые Коллективному договору;
- премии к праздничным датам, единовременное пособие по уходу на пенсию;
- перечисления профкому.

В тарифном деле представлены документы:

- межотраслевое тарифное соглашение;
- зарегистрированный коллективный договор
- расшифровка фактических расходов из прибыли за 2018г.;
- расшифровка прочих внереализационных расходов за 2018 г.;

Перечень и размеры льгот гарантий и компенсаций предусмотрены Отраслевым тарифным соглашением и Коллективным договором, заключённым между администрацией предприятия и его работниками.

Денежные выплаты социального характера рассчитаны экспертами в соответствии с представленным коллективным договором, с учётом нормативной численности и фонда заработной платы, экономически обоснованного на 2020 год, принимая во внимание фактические выплаты за 2018 год с учётом коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2019 и 2020 гг. и расшифровкой по статьям затрат:

Наименование статьи	Пункт КД (действующего)	Сумма, тыс. руб.						
		2018			2019	2020		
		факт ТСО	факт ЭО до предписания	Факт ЭО С учетом предписания	Утверждено	План ТСО	ЭО до предписания	ЭО С учетом предписания
Оказание материальной помощи	Раздел 6 Прил.24	1 280,21	1 280,21	1 280,21	1 891,62	1 967,29	1 067,94	1 067,94
Приобретение путёвок	Раздел 6 Прил.24	470,6	470,6	470,6	492,23	511,93	392,57	392,57
Компенсация родительской платы за содержание детей в детских дошкольных учреждениях	Раздел 6 Прил.23	386,3	386,3	386,3	425,51	442,54	322,25	322,25
Содержание спортивно-оздоровительного комплекса и затраты на проведение оздоровительных мероприятий	Раздел 6 Прил.24	1 303,5	1 303,5	0,00	1 363,45	1 417,99	1 087,37	0,00
Затраты на содержание пункта приёма пищи		2 261,9	2 261,9	0,00	2 365,95	2 460,59	1 886,86	0,00
Пособие по уходу	Прил.23	1 504,74	1 504,74	1 504,74	1 000,0	1 040,0	1 255,24	1 255,24

Наименование статьи	Пункт КД (действующего)	Сумма, тыс. руб.						
		2018			2019	2020		
		факт ТСО	факт ЭО до предписания	Факт ЭО с учетом предписания	Утверждено	План ТСО	ЭО до предписания	ЭО с учетом предписания
за ребёнком								
ИТОГО		7 207,25	7 207,25	3 641,85	7 538,78	7 840,33	6 012,22	3 038,00

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Оказание материальной помощи» за 2018 год МУП «УльГЭС» в размере 1 280,21 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Оказание материальной помощи» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлены реестры приказов к праздничным датам и на погребение пенсионерам, о единовременной материальной помощи, о материальной помощи на погребение работникам

**РЕЕСТР
приказов к праздничным датам и на погребение пенсионерам в 2018г.**

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	09.02.2018	53	1	февраль	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
2	09.02.2018	57	1	февраль	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
3	09.02.2018	151-к	118	февраль	67 850,00	п.1 Приложения № 38
4	01.03.2018	214-к	89	март	49 675,00	п.1 Приложения № 38
5	28.04.2018	168	1	апрель	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
6	03.05.2018	434-к	60	май	101 200,00	п.1 Приложения № 38
7	29.05.2018	206	1	май	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
8	15.06.2018	230	1	июнь	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
9	31.08.2018	332	1	август	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
10	01.10.2018	1040-к	212	октябрь	243 800,00	п.1 Приложения № 38
11	17.12.2018	1307-к	215	декабрь	247 250,00	п.1 Приложения № 38
12	28.12.2018	569	1	декабрь	5 000,00	п.6.6 Раздела 6, п.2 Приложения №38
	Итого				744 775,00	
	<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>				694 279,26	

Реестр приказов о единовременной материальной помощи в 2018г.

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	30.01.2018	35	4	январь	150 850,00	п.6.3, 6.4 Раздела 6
2	21.05.2018	197	2	май	44 400,00	п.6.3, 6.4 Раздела 6
3	15.06.2018	231	1	июнь	10 000,00	п.6.3, 6.4 Раздела 6
4	19.11.2018	485	1	ноябрь	41 200,00	п.6.3, 6.4 Раздела 6
	Итого				246 450,00	
	<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>				229 740,69	

РЕЕСТР приказов о материальной помощи на погребение работникам в 2018г.

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	11.01.2018	2	1	январь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
2	16.01.2018	9	1	январь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
3	09.02.2018	58	1	февраль	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
4	28.02.2018	82	1	февраль	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
5	05.04.2018	129	1	апрель	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
6	12.04.2018	136	1	апрель	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
7	13.04.2018	139	1	апрель	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
8	19.04.2018	144	1	апрель	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
9	24.04.2018	158	3	апрель	30 000,00	п.6.6 Раздела 6
10	04.05.2018	180	1	май	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
11	04.05.2018	181	1	май	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
12	21.05.2018	199	1	май	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
13	31.05.2018	215	1	май	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
14	15.06.2018	229	1	июнь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
15	29.06.2018	255	1	июнь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
16	07.08.2018	307	1	август	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
17	09.08.2018	309	1	август	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
18	31.08.2018	333	1	август	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
19	31.08.2018	334	1	август	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
20	13.09.2018	364	1	сентябрь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
21	08.10.2018	404	1	октябрь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6

22	15.10.2018	415	1	октябрь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
23	08.11.2018	471	1	ноябрь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
24	19.11.2018	484	1	ноябрь	10 000,00	п.6.6 Раздела 6
25	12.12.2018	530	2	декабрь	20 000,00	п.6.6 Раздела 6
26	26.12.2018	555	3	декабрь	30 000,00	п.6.6 Раздела 6
	Итого		31		310 000,00	
<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>					288 982,00	

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 1 280,21 тыс. руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Приобретение путёвок» за 2018 год МУП «УльГЭС в 470,6 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Приобретение путёвок» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлен реестр приказов о возмещении денежных средств на оплату путевок в детские оздоровительные лагеря

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	30.03.2018	118	3	март	39 559,48	п.6.11 Раздела 46
2	28.04.2018	161	1	апрель	25 438,68	п.6.11 Раздела 46
3	21.05.2018	200	3	май	48 178,44	п.6.11 Раздела 46
4	31.05.2018	216	4	май	59 842,26	п.6.11 Раздела 46
5	19.06.2018	233	3	июнь	37 996,68	п.6.11 Раздела 46
6	28.06.2018	251	6	июнь	111 686,40	п.6.11 Раздела 46
7	09.07.2018	268	1	июль	4 672,46	п.6.11 Раздела 46
8	31.07.2018	289	2	июль	23 400,00	п.6.11 Раздела 46
9	29.08.2018	324/1	2	август	31 300,00	п.6.11 Раздела 46
10	19.11.2018	486	1	ноябрь	5 352,48	п.6.11 Раздела 46
	<i>Итого</i>		26		387 426,88	
<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>					361 159,34	
	<i>Страховые взносы</i>				117 390,38	
<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>					109 431,31	
ИТОГО					470 590,65	

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 470,6 тыс. руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Компенсация родительской платы за содержание детей в детских дошкольных учреждениях» за 2018 год МУП «УльГЭС в 386,3 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Компенсация родительской платы за содержание детей в детских дошкольных учреждениях» за 2018 год МУП

«УльГЭС» представлен реестр приказов о возмещении денежных средств на оплату путевок в детские оздоровительные лагеря

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	31.01.2018	36	81	январь	51 762,50	п.6.12 Раздела 6
2	28.02.2018	79	89	февраль	78 350,75	п.6.12 Раздела 6
3	31.05.2018	210	233	март, апрель, май	71 763,89	п.6.12 Раздела 6
4	29.06.2018	256	86	июнь	21 891,60	п.6.12 Раздела 6
5	30.07.2018	288	75	июль	26 539,20	п.6.12 Раздела 6
6	31.08.2018	327	70	август	27 632,10	п.6.12 Раздела 6
7	28.09.2018	394	82	сентябрь	30 185,70	п.6.12 Раздела 6
8	29.10.2018	439	82	октябрь	41 927,10	п.6.12 Раздела 6
9	30.11.2018	506	82	ноябрь	36 191,10	п.6.12 Раздела 6
10	29.12.2018	573	82	декабрь	31 757,70	п.6.12 Раздела 6
	Итого				418 001,64	
	<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>				386 298,13	

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 386,3 тыс. руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Содержание спортивно-оздоровительного комплекса и затраты на проведение оздоровительных мероприятий» за 2018 год МУП «УльГЭС» в 1 303,5 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Содержание спортивно-оздоровительного комплекса и затраты на проведение оздоровительных мероприятий» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлена смета затрат на содержание спортивно-оздоровительного комплекса и затраты на проведение оздоровительных мероприятий.

№п/п	Статьи затрат	Сумма (руб.)
1	Ремонт спортивного зала	34 911,31
2	Оплата труда работников непроизводственной сферы включая отчисления на соц.страх	416 078,75
3	Организация и проведение оздоровительных мероприятий	905 630,14
4	Коммунальные услуги	36 776,92
5	Транспортные расходы	2 838,47
6	Другие расходы	2 064,35
	ИТОГО	1 398 296,94
	<i>В том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>	1 303 492,41

В соответствии с предписанием ФАС России отмечено, что расходы на содержание спортивно-оздоровительного комплекса и затраты на проведение оздоровительных мероприятий не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, следовательно Агентством принимаются

экономически обоснованными затраты в размере 0,00 тыс.руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Затраты на содержание пункта приёма пищи» за 2018 год МУП «УльГЭС в 2 261,9 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Затраты на содержание пункта приёма пищи» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлена смета затрат по содержанию пункта приема пищи.

№п/п	Статьи затрат	Сумма (руб.)
1	Оплата труда в том числе отчисления на социальное страхование	853 032,16
2	Приобретение продуктов питания и воды питьевой	1 292 621,59
3	Оплата коммунальных услуг	51 913,02
4	Транспортные расходы	157 433,49
5	Другие затраты	71 413,67
	ИТОГО	2 426 413,93
	<i>В том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>	2 261 903,07

В соответствии с предписанием ФАС России отмечено, что затраты на содержание пункта приёма пищи не являются обязательными, не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, следовательно Агентством принимаются экономически обоснованными затраты в размере 0,00 тыс.руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Пособие по уходу за ребёнком» за 2018 год МУП «УльГЭС в 1 504,74 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Пособие по уходу за ребёнком» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлена смета затрат по содержанию пункта приема пищи.

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	10.11.2017	1199-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
2	20.11.2017	1230-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
3	01.12.2017	1277-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
4	07.02.2018	141-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
5	08.02.2018	145-к	1	2018	68 728,65	Приложения № 26
6	06.03.2018	241-к	1	2018	112 032,26	Приложения № 26
7	17.11.2016	1323-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
8	15.03.2018	266-к				
9	06.04.2017	327	1	2018	105 725,81	Приложения № 26
10	01.06.2018	547-к	1	2018	80 500,00	Приложения № 26
11	09.06.2018	597-к	1	2018	76 283,33	Приложения № 26
12	02.12.2016	1382-к	1	2018	57 883,33	Приложения № 26
13	02.10.2017	1038-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
14	25.09.2017	1001-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
15	15.11.2018	1193-к	1	2018	15 716,67	Приложения № 26

16	24.08.2018	879-к	1	2018	48 967,74	Приложения № 26
17	11.05.2017	467-к	1	2018	138 000,00	Приложения № 26
18	10.09.2018	961-к				
	Итого				1 669 837,79	
					1 504,74 тыс.руб.	
<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>						

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 1 504,74 тыс. руб.

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Прибыль на поощрение» за 2018 год МУП «УльГЭС» в 31 773,02 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Прибыль на поощрение» за 2018 год МУП «УльГЭС» представлены реестр к праздничным датам, директору, при увольнении на пенсию работникам, реестр приказов выплатах при уходе в отпуск, выплатах за стаж и трудовые результаты работников предприятия

**РЕЕСТР приказов к праздничным датам, директору,
при увольнении на пенсию работникам в 2018г.**

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	17.01.2018	47-к	699	январь	5 065 280,00	п.1 Приложения № 30
2	15.02.2018	174-к	1	февраль	50 674,00	Срочный трудовой договор с директором от 15.03.2017г.
3	15.02.2018	175-к	597	февраль	343 275,00	п.1 Приложения № 30
4	15.02.2018	176-к	13	февраль	44 850,00	
5	05.03.2018	232-к	362	март	208 150,00	п.1 Приложения № 30
6	14.03.2018	270-к	699	март	2 146 863,00	п.1 Приложения № 30
7	14.03.2018	258-к	1	март	50 674,00	Срочный трудовой договор с директором от 15.03.2017г.
8	24.05.2018	510-к	9	май	65 100,00	п.6.13 Раздела 6
9	21.06.2018	646-к	1	июнь	50 674,00	Срочный трудовой договор с директором от 15.03.2017г.
10	09.07.2018	707-к	18	июль	36 000,00	п.1 Приложения № 30
11	22.08.2018	870-к	1	август	2 000,00	п.1 Приложения № 30
12	29.08.2018	894-к	1	август	12 400,00	п.6.13 Раздела 6
13	03.09.2018	910-к	1	сентябрь	42 000,00	п.6.13 Раздела 6
14	03.09.2018	912-к	1	сентябрь	5 500,00	п.6.13 Раздела 6
15	06.09.2018	943-к	1	сентябрь	9 850,00	п.6.13 Раздела 6

16	16.10.2018	1093-к	15	октябрь	31 800,00	п.1 Приложения № 30
17	16.10.2018	1094-к	1	октябрь	27 000,00	п.6.13 Раздела 6
18	12.11.2018	1185-к	1	ноябрь	34 200,00	п.6.13 Раздела 6
19	19.12.2018	1320-к	15	декабрь	33 000,00	п.1 Приложения № 30
20	21.12.2018	1326-к	1	декабрь	50 674,00	Срочный трудовой договор с директором от 15.03.2017г.
21	24.12.2018	1334-к	660	декабрь	5 262 135,00	п.1 Приложения № 30
	Итого				13 572 099,00	
	<i>в том числе на услуги по передаче электроэнергии</i>				12 651 910,69	

Реестр приказов о выплатах при уходе в отпуск, выплатах за стаж и трудовые результаты работников предприятия в 2018г.

№п/п	Дата приказа	№ приказа	Кол-во (чел.)	Период 2018г.	сумма (руб.)	Коллективный договор МУП "УльГЭС" 2016-2018г.г.
1	19.01.2018	60-к	31	январь	579 965,00	п.1 Приложения № 25
2	10.01.2018	16-к	1		16 700,00	п.4.15 Раздела 4
3	02.02.2018	119-к	33	февраль	673 980,00	п.1 Приложения № 25
4	16.02.2018	183-к			20 600,00	п.4.15 Раздела 4
5	09.02.2018	154-к	1	март	28 800,00	п.4.15 Раздела 4
6	30.03.2018	303-к	2		1 127 480,00	п.1 Приложения № 25
7	02.03.2018	226-к	51		4 846 176	п.1 Приложения № 29
8	15.03.2018	267-к			30 900,00	
9	14.03.2018	259-к	685	апрель	1 673 940,00	п.1 Приложения № 25
10	17.04.2018	380-к	2		1 686 715,00	п.1 Приложения № 25
11	02.04.2018	314-к	73		42 100,00	п.4.15 Раздела 4
12	16.04.2018	374-к		3 141 162,50	п.1 Приложения № 25	
13	03.05.2018	439-к	70	май	1 686 715,00	п.1 Приложения № 25
14	18.05.2018	491-к				
15	06.06.2018	579-к	3	июнь	3 141 162,50	п.1 Приложения № 25
16	01.06.2018	541-к	123			
17	04.06.2018	559-к				
18	18.06.2018	625-к				
19	20.06.2018	638-к				
20	09.07.2018	708-к	5	июль	79 300,00	п.4.15 Раздела 4
21	04.07.2018	695-к	80		1 892 135,00	п.1 Приложения № 25
22	17.07.2018	737-к				
23	16.08.2018	850-к	3	август	43 300,00	п.4.15 Раздела 4
24	03.08.2018	805-к	65		1 543 057,50	п.1 Приложения № 25

25	17.08.2018	853-к				
26	17.08.2018	854-к				
27	17.08.2018	857-к				
28	06.09.2018	942-к	2		14 800,00	п.4.15 Раздела 4
29	20.09.2018	1010-к			20 600,00	п.4.15 Раздела 4
30	03.09.2018	924-к	56	сентябрь	1 293 670,00	п.1 Приложения № 25
31	10.09.2018	953-к				
32	18.09.2018	1004-к				
33	04.10.2018	1059-к	2	октябрь	66 700,00	п.4.15 Раздела 4
34	04.10.2018	1060-к	29		612 553,75	п.1 Приложения № 25
35	22.10.2018	1113-к				
36	06.11.2018	1162-к	3	ноябрь	47 800,00	п.4.15 Раздела 4
37	02.11.2018	1154-к	20		354 515,00	п.1 Приложения № 25
38	20.11.2018	1212-к				
39	03.12.2018	1256-к	36	декабрь	674 860,00	п.1 Приложения № 25
40	25.12.2018	1338-к				
	Итого		1376		20 511 810,00	
	в том числе на услуги по передаче электроэнергии				19 121 109,28	

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают считать экономически обоснованными за 2018 год затраты в размере 31 773,02 (12 651,91+19 121,11) тыс. руб.

Организацией заявлены плановые расходы по статье «Прибыль на поощрение» на 2020 год в размере 33 043,94 тыс. руб. , в том числе выплаты при уходе в отпуск, выплаты за стаж и трудовые результаты работников предприятия, выплаты к праздничным датам, при увольнении на пенсию

МУП «УльГЭС» расчёт расходов по статье «Прибыль на поощрение» на 2020 год выполнен путём применения к плановым затратам 2019 года индекса потребительских цен, отраженных в прогнозе СЭР МЭР 2020 г. – 104,0%

Агентством затраты на 2020 по статье «Прибыль на поощрение» сотрудников рассчитаны исходя из фактических данных за 2018 год с учётом нормативной численности персонала 573 чел. и средней заработной платы (32 200,73 руб.) с учётом отчислений и составит 24 060,13 тыс. руб. на 2020 год. (32 200,73*1,304*573/1000)

№п/п	Наименование статьи	2018 факт			2019 утверждено	2020 план		
		Факт ТСО	ЭО До предписани я	ЭО После предписан ия		ТСО	ЭО До предписания	ЭО После предписани я
1	Выплаты при уходе в отпуск, выплатах за стаж и трудовые результаты работников предприятия	19 121,11	19 121,11	19 121,11	19 121,11	19 885,95		
2	Выплаты к праздничным датам, при	12 651,91	12 651,91	12 651,91	12 651,91	13 157,99	24 060,13	24 060,13

увольнении на пенсию работникам								
ИТОГО	31 773,02	31 773,02	31 773,02	31 773,02	33 043,94	24 060,13	24 060,13	

Организацией заявлены фактические расходы по статье «Перечисление профком» за 2018 год МУП «УльГЭС в 1 476,80 тыс. руб.

Согласно статье 2 Федерального закона от 12.01.1996 № 10-ФЗ «О профессиональных союзах, их правах и гарантиях деятельности» профсоюз – добровольное общественное объединение граждан, связанных общими производственными, профессиональными интересами по роду их деятельности, создаваемое в целях представительства и защиты их социально-трудовых прав и интересов.

Таким образом, членство работников Регулируемой организации в профсоюзе является добровольным, в связи с чем отчисления профсоюзу в размере 0,5% не могут быть учтены в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

Таким образом, в подконтрольные расходы из прибыли экспертами учтены следующие расходы:

Прочие из прибыли	2018			2020		
	Факт ТСО	Факт ЭО до предписания ФАС	факт ЭО с учетом предписания ФАС	ТСО	ЭО до предписания ФАС	ЭО с учетом предписанию ФАС
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	7 207,25	7 207,25	3 641,85	7 840,33	6 012,22	3 038,00
Прибыль на поощрение	31 773,02	27 808,71	18 701,20	33 043,94	24 060,13	24 060,13
Перечисления профкому	1 476,80	1 476,80	0,00	1 541,63	1 107,06	0,00
Расходы на услуги банка	502,15	502,15	502,15	609,40	541,51	541,51
ИТОГО	40 457,07	34 928,99	22 845,20	42 425,91	31 720,93	27 639,64

Таким образом, по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» экспертами принимаются экономически обоснованными расходы в размере **27 639,64 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 14 786,27 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов МУП «УльГЭС» на 2020 год (базовый год долгосрочного периода регулирования) определён экспертами методом экономически обоснованных расходов и составил **323 228,40 тыс. руб.**

Индекс эффективности операционных расходов и эффективный уровень подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов

Расчёт индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов и величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам эффективности по итогам расчёта рейтинга эффективности ТСО, с учётом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО (протяжённость сетей, трансформаторная ёмкость подстанций, максимальное фактическое за отчётный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединённым к ТСО).

Расчёт рейтинга эффективности произведён с использованием нормализованных удельных показателей за 2012 – 2018 гг. Для определения базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год коэффициенты нормализации рассчитаны в соответствии с приложением № 7 к Методическим указаниям № 421-э на основании всего массива данных о показателях ТСО, представленных по форме приложения № 1 к Методическим указаниям № 421-э за 2012-2018 гг.

Индекс эффективности подконтрольных расходов для МУП «УльГЭС» определён экспертами на уровне 3%.

Расчёт величины эффективного уровня подконтрольных расходов на 2020 год приведён в таблице.

Коэффициент изменения рейтинга эффективности предприятия	0,00835
Значение рейтинга эффективности 2017	0,23623
Значение рейтинга эффективности 2018	0,23045
Индекс эффективности операционных расходов 2018, %	3,0%
Индекс потребительских цен 2019, %	4,6%
Индекс потребительских цен 2020, %	3,0%
Фактические операционные расходы предприятия 2018	346 421,01
Индекс изменения количества активов 2019	0,00192
количество условных единиц в 2018 году	22 131,43
количество условных единиц в 2019 году	22 188,17
Индекс изменения количества активов 2020	0,00391
количество условных единиц в 2019 году	22 188,17
количество условных единиц в 2020 году	22 303,73
Величина эффективного уровня операционных расходов на 2020 год, тыс. руб.	339 427,33

В соответствии с п. 13 Методических указаний №421-э, в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчётной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

Xⁿ - значение индекса эффективности подконтрольных расходов, определённое на основании расчёта рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

год	Подконтрольные расходы		D	D _{факт}	Результат	Вывод
	утверждено	факт				

2017	333 755,27	354 842,11	17,14%	6,32%	$D > D_{\text{факт}}$	Установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется с учётом метода сравнения аналогов
2018	342 383,27	346 421,01		1,18%	$D > D_{\text{факт}}$	

Расчёт величины базового уровня операционных расходов произведён в соответствии с п.9 Методическим указаниям № 421-э – 70% доля от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30% доля от базового уровня ОПР, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э:

$$\text{БазОПР}X_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Опр}x_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}^{n,му}_{m+1}$$

$\text{Эф.Опр}x_{m+1}^n$ - значение эффективного уровня ОПР ТСО п в году m+1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э;

$\text{ОПР}^{n,му}_{m+1}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО п в году m+1 в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составляет **328 087,83 тыс. руб.**

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Фактические расходы по данной статье за 2018 год составили 72 678,30 тыс. руб. (из расчёта 31,55%). Планируемые предприятием расходы на 2020 год составляют 81 454,98 тыс. руб. (из расчёта 34,00%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2018 год подтверждены документами:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2018 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2018 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ одним из общих принципов организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2018 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2018 год по данным организации составила 30 962,25 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») по данным органов статистики по Ульяновской области за 2018 год составила 34 898,40 руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактической заработной платы, нормативной численности работников на 2018 год (фактическая численность превышает нормативную) и фактического страхового тарифа:

$$30\,962,25 \text{ руб.} \times 604 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,3155 = 70\,802,74 \text{ тыс. руб.}$$

На 2020 год в соответствии с ст.425 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное

страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование» в размере 30% к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Фондом социального страхования РФ для МУП «УльГЭС» определён 2 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к суммам выплат и иных вознаграждений, которые начислены в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров (копия уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний представлена в материалах дела).

Таким образом, экспертами отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 30,4% к рассчитанному с учетом МСА фонду оплаты труда 193 567,95 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год составят **58 844,66 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2020 год на 23 067,21 тыс. руб. (-28,32%).

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

МУП «УльГЭС» заявлены затраты по данной статье в размере 70 697,10 тыс. руб., в том числе 34 483,36 – расходы на обслуживание заёмных средств, 9 388,16 тыс. руб. – проценты за пользование чужими денежными средствами, 12 727,78 – часть прибыли (30%), подлежащая уплате в бюджет г. Ульяновска, 14 097,80 тыс. руб. – по решению суда.

В качестве обоснования затрат представлены:

- расчёт кассовых разрывов за 2018 год;
- контракты с ПАО АКБ «Связь-Банк» на открытие возобновляемой кредитной линии на 100 млн. руб. и 200 млн. руб., дополнительное соглашение;
- отчёт по проводкам 91-67 сч. за 2018 год;
- платёжные поручения за 2018 год;
- платёжные поручения (оплата через 3-х лиц) за 2018 год;
- карточки сч. 67.02 за 2018 год;
- оплата по кредиту ПАО «Сбербанк» за 2018г.;
- плата за пользование лимитом кредитной линии;
- анализ сч.67;
- оборотно-сальдовая ведомость по сч. 67;
- анализ сч. 91.02;
- письмо от 23.04.2019 исх.№27/0159 в адрес ПАО АКБ «Связь-Банк» на получение целевого кредита;
- расчёт процентов по кредиту на 2019 и 2020 гг.

На основании п. 32, 87 Основ Ценообразования, расходы на обслуживание заёмных средств, направленных на пополнение оборотных средств, исключены в полном объёме из расходов 2020 года в связи с отсутствием обоснований, таких как расчёт кредитные договоры. Кроме того, указанные расходы не заложены в инвестиционной программе и не связаны с рассрочкой платежа за технологическое присоединение.

Представленные МУП «УльГЭС» контракты с ПАО АКБ «Связь-Банк» действуют до 14.06.2019 года и до 12.11.2019 гг. На долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. действующие кредитные договоры отсутствуют.

В расчёт экономически обоснованного факта 2018 года учтены затраты в сумме – 14 613,29 тыс. руб. по действующим в 2018 году договорам с учётом кредитной ставки, определённой экспертами в соответствии с уровнем ключевой ставки ЦБ РФ действующей на момент заключения контракта:

- контракт от 29.05.2017 на 200 млн. руб. - ключевая ставка определена в размере 9,25%, проценты за пользование кредитом за 2018 год составили 8 478,95 тыс. руб. (расчёт произведён с помощью онлайн калькулятора, размещённого на сайте credcalculator.ru):

Переплата по кредиту	Выплата за весь срок	Начисленные проценты	Ежемесячный платёж	Окончание выплат	Основной долг
19 837 754,86	219 837 754,86	19 837 754,86	9 159 906,45	29.04.2019	200 000 000,00

График платежей

	Дата платежа	Ежемесячный платёж	Основной долг	Начисленные проценты	Ежемесячные комиссии	Остаток задолженности
1	29.05.2017	9 159 906,45	7 618 239,79	1 541 666,67	0,00	192 381 760,21
2	29.06.2017	9 159 906,45	7 676 963,72	1 482 942,73	0,00	184 704 796,50
3	29.07.2017	9 159 906,45	7 736 140,31	1 423 766,14	0,00	176 968 656,18
4	29.08.2017	9 159 906,45	7 795 773,06	1 364 133,39	0,00	169 172 883,12
5	29.09.2017	9 159 906,45	7 855 865,48	1 304 040,97	0,00	161 317 017,64
6	29.10.2017	9 159 906,45	7 916 421,11	1 243 485,34	0,00	153 400 596,54
7	29.11.2017	9 159 906,45	7 977 443,52	1 182 462,93	0,00	145 423 153,02
8	29.12.2017	9 159 906,45	8 038 936,31	1 120 970,14	0,00	137 384 216,70
9	29.01.2018	9 159 906,45	8 100 903,12	1 059 003,34	0,00	129 283 313,59
10	28.02.2018	9 159 906,45	8 163 347,58	996 558,88	0,00	121 119 966,01
11	29.03.2018	9 159 906,45	8 226 273,38	933 633,07	0,00	112 893 692,63
12	29.04.2018	9 159 906,45	8 289 684,24	870 222,21	0,00	104 604 008,39
13	29.05.2018	9 159 906,45	8 353 583,89	806 322,56	0,00	96 250 424,50
14	29.06.2018	9 159 906,45	8 417 976,10	741 930,36	0,00	87 832 448,41
15	29.07.2018	9 159 906,45	8 482 864,66	677 041,79	0,00	79 349 583,74
16	29.08.2018	9 159 906,45	8 548 253,41	611 653,04	0,00	70 801 330,33
17	29.09.2018	9 159 906,45	8 614 146,20	545 760,25	0,00	62 187 184,13
18	29.10.2018	9 159 906,45	8 680 546,91	479 359,54	0,00	53 506 637,23
19	29.11.2018	9 159 906,45	8 747 459,46	412 447,00	0,00	44 759 177,77
20	29.12.2018	9 159 906,45	8 814 887,79	345 018,66	0,00	35 944 289,98
21	29.01.2019	9 159 906,45	8 882 835,88	277 070,57	0,00	27 061 454,10
22	28.02.2019	9 159 906,45	8 951 307,74	208 598,71	0,00	18 110 146,35
23	29.03.2019	9 159 906,45	9 020 307,41	139 599,04	0,00	9 089 838,94
24	29.04.2019	9 159 906,45	9 089 838,94	70 067,51	0,00	0,00
			2018	8 478 950,70		

- контракт от 13.11.2017 на 100 млн. руб. - ключевая ставка определена в размере 8,25 %, проценты за пользование кредитом за 2018 год составили 6 134,34 тыс. руб. (расчёт произведён с помощью онлайн калькулятора, размещённого на сайте credcalculator.ru).

Переплата по кредиту	Выплата за весь срок	Начисленные проценты	Ежемесячный платёж	Окончание выплат	Основной долг
8 819 354,32	108 819 354,32	8 819 354,32	4 534 139,76	13.11.2019	100 000 000,00

График платежей

	Дата платежа	Ежемесячный платёж	Основной долг	Начисленные проценты	Ежемесячные комиссии	Остаток задолженности
1	13.12.2017	4 534 139,76	3 846 639,76	687 500,00	0,00	96 153 360,24
2	13.01.2018	4 534 139,76	3 873 085,41	661 054,35	0,00	92 280 274,83
3	13.02.2018	4 534 139,76	3 899 712,87	634 426,89	0,00	88 380 561,95
4	13.03.2018	4 534 139,76	3 926 523,40	607 616,36	0,00	84 454 038,55
5	13.04.2018	4 534 139,76	3 953 518,25	580 621,52	0,00	80 500 520,30
6	13.05.2018	4 534 139,76	3 980 698,69	553 441,08	0,00	76 519 821,62
7	13.06.2018	4 534 139,76	4 008 065,99	526 073,77	0,00	72 511 755,63
8	13.07.2018	4 534 139,76	4 035 621,44	498 518,32	0,00	68 476 134,19

9	13.08.2018	4 534 139,76	4 063 366,34	470 773,42	0,00	64 412 767,84
10	13.09.2018	4 534 139,76	4 091 301,98	442 837,78	0,00	60 321 465,86
11	13.10.2018	4 534 139,76	4 119 429,69	414 710,08	0,00	56 202 036,17
12	13.11.2018	4 534 139,76	4 147 750,76	386 389,00	0,00	52 054 285,41
13	13.12.2018	4 534 139,76	4 176 266,55	357 873,21	0,00	47 878 018,86
14	13.01.2019	4 534 139,76	4 204 978,38	329 161,38	0,00	43 673 040,48
15	13.02.2019	4 534 139,76	4 233 887,61	300 252,15	0,00	39 439 152,87
16	13.03.2019	4 534 139,76	4 262 995,59	271 144,18	0,00	35 176 157,28
17	13.04.2019	4 534 139,76	4 292 303,68	241 836,08	0,00	30 883 853,60
18	13.05.2019	4 534 139,76	4 321 813,27	212 326,49	0,00	26 562 040,33
19	13.06.2019	4 534 139,76	4 351 525,74	182 614,03	0,00	22 210 514,59
20	13.07.2019	4 534 139,76	4 381 442,48	152 697,29	0,00	17 829 072,12
21	13.08.2019	4 534 139,76	4 411 564,89	122 574,87	0,00	13 417 507,22
22	13.09.2019	4 534 139,76	4 441 894,40	92 245,36	0,00	8 975 612,82
23	13.10.2019	4 534 139,76	4 472 432,42	61 707,34	0,00	4 503 180,40
24	13.11.2019	4 534 139,76	4 503 180,40	30 959,37	0,00	0,00
			2018	6 134 335,78		

Ключевая ставка ЦБ РФ определена в соответствии с официальной динамикой уровня ключевой ставки, размещённой на сайте www.bancrf.ru.

Прочие неподконтрольные расходы, заявленные МУП «УльГЭС» эксперты считают экономически необоснованными и непредусмотренными Основами ценообразования... (ПП РФ №1178 от 29.11.2011).

По предписанию ФАС России в данную статью затрат перенесены расходы на услуги коммунального хозяйства.

Расходы на услуги коммунального хозяйства определены в соответствии с п.18 пп.3 Основ ценообразования. По факту 2018 года затраты составили 652,25 тыс. руб., предложение на 2020 год – 709,54 тыс. руб. В обоснование статьи затрат представлены договора с ПАО «Т Плюс», и УМУП «Ульяновскводоканал», акты оказания услуг к договорам за январь-декабрь 2018 года, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 25, 26, 29.

В расчёт экономически обоснованных затрат экспертами принимается тот факт, что тарифы для УМУП «Ульяновскводоканал» не пересматривались ни на 2019, ни на 2020 годы, в связи с чем расходы принимаются на уровне 2018 года, расходы по ПАО «Т Плюс» принимаются экспертами с учётом фактических данных за 2018 год и коэффициентов индексации.

Наименование контрагента и номер договора	2018	2020
УМУП Ульяновскводоканал контракт 513-0093/26 от 02.02.2018	274 386,46	274 386,46
ПАО Т Плюс контракт 790053птэ-0231/26 от 19.03.2018	405 604,46	425 460,98
ИТОГО:	679 990,92	699 847,44
ИТОГО в доле на передачу э/э (тыс. руб.)	652,25	671,27

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, фактические расходы за 2018 год по данной статье признаются экспертами экономически обоснованными в размере 14 613,29 тыс. руб., на 2020 год расходы составят **671,27 тыс. руб.** (в размере расходов на услуги коммунального хозяйства), что ниже расходов по расчёту предприятия на 70 025,81 млн. руб. (-99,05%).

Расчет корректировок

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2021 год и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье неподконтрольных расходов.

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Тыс. руб.

Статья	2021 год план до предписания ФАС России	2021 год план с учетом предписания	2021 факт ТСО	2021 факт ЭО с учетом предписания до 31.12.2023	2021 факт ЭО с учетом предписания до 01.04.2024
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	47 741,96	47 741,96	48 942,03	48 942,03	48 942,03
Аренда, всего, в том числе	684,33	684,33	758,93	758,93	758,93
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	19 708,66	19 708,66	21 184,25	21 184,25	21 184,25
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	67 108,69	59 303,60	72 611,23	72 611,23	57 950,29
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	678,56	16 639,99	610,76	1 335,39
Налог на прибыль, в том числе:	0,00	0,00	12 675,00	12 675,00	12 675,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ	18 856,86	18 856,86	15 428,81	18 676,84	18 676,84
Амортизация ОС	65 488,21	65 488,21	74 840,26	67 857,55	67 857,55
ИТОГО неподконтрольных расходов	219 588,71	212 462,17	263 080,50	243 316,59	229 380,28
Расходы на инвестиции всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль на ИП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на прибыль на ИП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП)	219 588,71	212 462,17	263 080,50	243 316,59	229 380,28
Корректировка неподконтрольных расходов по факту 2021 до предписания	=243 316,59-219588,71=23 727,88				
Корректировка неподконтрольных расходов по факту 2021 с учетом предписания	=229 380,28-212 462,17=16 918,11				

Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с п. 33 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям устанавливаются с учётом использования потребителями указанных услуг мощности электрической сети, к которой они непосредственно технологически присоединены. Таким образом, услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должны оплачивать потребители услуг, непосредственно присоединённым к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Организацией заявлены фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2021 год в размере 48 942,03 тыс. руб. В качестве обоснования расходов по статье на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» организацией представлены: договор оказания услуг по передаче электрической энергии единой национальной (общероссийской) электрической сети от 29.01.2021, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, отчет по проводке сч.20.60. (Флешка №1/Факт 2021г./5.Постатейные расшифровки затрат/6.Оплата ФСК)

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, фактические расходы за 2021 год по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» признаются экспертами экономически обоснованными в размере 48 942,03 тыс. руб.

Статья «Аренда»

Организацией заявлены фактические расходы по данной статье за 2021 год в размере 758,93 тыс. руб.

В расчёт необходимой валовой выручки для обоснования тарифов включена арендная плата за земельные участки под объектами электросетевого хозяйства, находящегося в хозяйственном ведении предприятия. Поскольку имущество предприятия принадлежит ему на праве хозяйственного ведения, амортизация, налоги и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи начисляются предприятием самостоятельно.

Проанализировав договоры аренды земельных участков, представленные МУП «УльГЭС» на предмет их государственной регистрации, экспертами установлено, что все договоры заключены на срок более одного года и зарегистрированы в установленном законом порядке в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним. Земля под недвижимостью, предоставленной муниципальному унитарному предприятию на праве хозяйственного ведения оформлена в аренду в соответствии с нормами земельного законодательства (пп. 7 п. 1 ст. 1, ст. 39.6 и п. 1 ст. 65 Земельного Кодекса РФ, ст. 3, Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ (ред. от 03.08.2018) "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации").

Для обоснования величины фактических расходов на арендную плату предприятием представлены следующие документы:

- реестр заключённых договоров аренды
- копии заключённых договоров
- анализ счёта 20, 26 за 2021 год
- расчёт затрат на 2022 и 2023 год.

(Флешка №1/ФАКТ 2021г\5.Постатейные расшифровки затрат\7.Аренда земли)

Расходы по статье «Плата за аренду» распределяются по видам деятельности (услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, прочие виды деятельности) согласно разделному учёту предприятия.

Таким образом, на основании представленных материалов, эксперты принимают затраты на аренду земельных участков в размере **758,93 тыс. руб.**

Статья «Налоги»

Предприятием заявлены фактические затраты за 2021 год по данной статье 21 184,25 тыс. руб., в том числе плата за землю – 57,09 тыс. руб., налог на имущество – 20 629,19 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 497,97 тыс. руб.

Налог на имущество организаций. МУП «УльГЭС» налог на имущество организаций рассчитан исходя из среднегодовой стоимости основных средств по налоговой ставке 2,2 %, что соответствует нормам законодательства (ст.380 2 части НК РФ), и по кадастровой стоимости объектов, отнесённых к Службе эксплуатации сетей наружного освещения, по налоговой ставке 2%. По факту затраты, отнесённые на передачу электрической энергии за 2021 год, составили 20 629,19 тыс. руб.

В качестве обоснование расходов налога на имущество организации, МУП «УльГЭС» представлены следующие документы:

- налоговая декларация по налогу на имущество организации
- отчет по проводкам по счету 68
- расчет налога на имущество

(Флешка №1/Факт 2021г/5.Постатейные расшифровки затрат/12. Налоги/Налог на имущество)

С 1 января 2019 г. движимое имущество больше не признается объектом налогообложения по налогу на имущество организаций. Изменения в Налоговый кодекс РФ внесены Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ.

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 23.11.2017 № 1421). В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы от 26.11.2018 № БС-3-21/8769 при исчислении налога на имущество организаций в отношении включённых в Перечень магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в налоговом периоде 2019 года применяются налоговые ставки с учётом положений пунктов 1, 2 и 4 статьи 380 Налогового Кодекса РФ.

Эксперты, основываясь на положениях 1, 2, 4 статьи 380 НК РФ рассчитали затраты на уплату налога на имущество по данным 2021 года с учётом коэффициента отнесения по видам деятельности 2021 года в размере 20 629,19 тыс. руб.:

- по среднегодовой стоимости и ставке налога 2,2%:

Дата	Сумма в рублях
01.01.2021	862 037 914
01.02.2021	863 534 887
01.03.2021	861 510 351
01.04.2021	861 799 074
01.05.2021	859 261 074
01.06.2021	855 619 978
01.07.2021	849 869 154
01.08.2021	850 310 421
01.09.2021	849 521 196
01.10.2021	844 415 672
01.11.2021	840 767 865
01.12.2021	839 272 897
31.12.2021	836 098 670
ИТОГО:	11 074 019 153
Среднегодовая стоимость имущества	851 847 627
Налоговая ставка	2,20%
Сумма налога	19 053 764,00
- по кадастровой стоимости и ставке 2,0%:	
Кадастровая стоимость	78 771 439,00
Налоговая ставка	2,00%
Сумма налога	1 575 428,78

Земельный налог. Предприятием заявлены фактические затраты по земельному налогу за 2021 год в сумме 57,09 тыс. руб.

В качестве обоснование расходов на земельный налог организации, МУП «УльГЭС» представлены следующие документы:

- бухгалтерская справка

- отчет по проводкам по счету 68
- налоговая декларация по земельному налогу
(Флешка №2/Факт 2021г/5.Постатейные расшифровки затрат/12. Налоги/Земельный налог)

Земельный налог рассчитан экспертной группой исходя из представленных МУП «УльГЭС» налоговых деклараций по земельному налогу за 2021 год в сумме 57,09 тыс. руб., исходя из ставки 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков согласно ст. 394 Налогового кодекса РФ и доли распределения общехозяйственных расходов.

Прочие налоги и сборы (транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду).

Предприятием заявлены фактические затраты по транспортному и земельному налогам за 2021 год в сумме 497,97 тыс. руб.

В качестве обоснование расходов на земельный налог организации, МУП «УльГЭС» представлены следующие документы:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год

- отчет по проводкам по счетам 91.02,68

- справка-расчет транспортного налога

(Флешка №2/Факт 2021г/5.Постатейные расшифровки затрат/12. Налоги/Сбор за окруж среду)

Флешка №2/Факт 2021г/5.Постатейные расшифровки затрат/12. Налоги/Транспортный налог,)

Фактические затраты за 2021 год определены экспертами исходя из представленных обосновывающих материалов в доле на передачу электроэнергии. В расчёт экономически обоснованного уровня затрат учтена сумма 497,97 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы за 2021 год, подтверждённые представленными документами по уплате налогов, эксперты принимают по данной статье расходы в размере 21 184,25 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием заявлены фактические по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2021 год в сумме 72 611,23 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2021 год подтверждены документами:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2021 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2021 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2021 год.

УльГЭС\Электронный носитель\2023\Флешка без№/Факт 2021г./5.Постатейные расшифровки затрат/13.Соц.страх

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ одним из общих принципов организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье. Фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 57 950,29 тыс. руб. из расчёта 30,48% к экономически обоснованному ФОТ с учетом предписания ФАС (190 125,63 тыс.руб.). Перечисленные расходы включают в себя

расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

МУП «УльГЭС» за 2021 г. заявлены фактические расходы по статье в размере 16 639,99 тыс.руб. – часть прибыли, подлежащая уплате в бюджет г. Ульяновска.

В качестве обоснования затрат представлены:

- расчёт части прибыли, подлежащей перечислению в бюджет муниципального образования «город Ульяновск»

- Решение Ульяновской городской думы от 22 декабря 2010 г. N 143.

2021г./5.Постатейные расшифровки затрат/14.Прочие неподконтрольные

Экспертами принято решение учесть фактические расходы 2021 на отчисления в бюджет в размере 610,76 тыс.руб. как экономически обоснованные.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня неподконтрольных расходов МУП «УльГЭС» 2020 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Фактические расходы на услуги коммунального хозяйства за 2021 год заявлены предприятием в размере 724,63 тыс.руб.

В обоснование статьи затрат представлены договора с ПАО «Т Плюс» и УМУП «Ульяновскводоканал», акты оказания услуг к договорам за январь-декабрь 2021 года, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 25, 26, 29.

Проанализировав фактические расходы за 2021 год, подтверждённые представленными документами, эксперты принимают расходы на услуги коммунального хозяйства в размере 724,63 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные фактические расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» за 2021 год составили 1 335,39 тыс.руб. (610,76+724,76) тыс.руб.

Статья «Налог на прибыль»

Фактические расходы по данной статье за 2021 год заявлены предприятием в размере 12 675,00 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2021 год подтверждены документами:

- форма № 2 «Отчёт о прибылях и убытках»;

- формы раздельного учёта, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;

- налоговая декларация за 2021 год;

- карточка сч. 68.04, оборотно-сальдовая ведомость по сч.68.04.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

В соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным раздельного учёта за 2017-2018 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам

деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2021 год составил 12 675,00 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль за 2021 год экспертами принимается в размере **12 675,00 тыс. руб.**

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Проанализировав представленные расчёты, эксперты произвели расчёт затрат по статье с учётом следующего:

- при расчете фактических выпадающие доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых установлены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) использованы значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий (ЛЭП) и суммы расходов на строительство объекта на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 150 кВт) составили 18 676,84 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 15 428,81 тыс. руб.);

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой фактические расходы связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение за 2021 год в размере 18 676,84 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных фондов»

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке. При расчёте 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, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По данным предприятия фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 74 840,26 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о принятии к учёту ОС,
- оборотно-сальдовые ведомости по 01 и 02 счету,
- ведомости наличия основных фондов за 2021 год, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству.

(Флешка №1/Факт 2021г./5.Постатейные расшифровки затрат/9.Амортизация

Проанализировав представленные в качестве обоснования данной статьи документы, эксперты пришли к мнению, что амортизация предприятием начисляется только на фактически введённые в эксплуатацию объекты основных средств.

Проанализировав представленные для обоснования данной статьи расшифровки, эксперты рассчитали затраты на амортизацию по основным средствам, находящимся на балансе предприятия, исключив полностью самортизированное имущество. На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2021 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2021 год и на 2023 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств:

	Амортизация за 2021 по БУ	Амортизация за 2021 по макс СПИ
Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	4 523,36	4 523,36
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	58 093,18	58 093,18
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	1 190 466,85	1 190 466,81
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	4 162 690,59	3 064 354,12
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	2 216 253,04	2 172 455,79
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22 820 030,19	21 187 123,93
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	16 119 052,39	14 088 662,32
Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	5 448 772,38	4 504 034,27
Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	3 285,00	3 285,00
Десятая группа (свыше 30 лет)	20 870 007,21	19 720 727,35

	Амортизация за 2021 по БУ	Амортизация за 2021 по макс СПИ
Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	1 947 085,81	1 863 821,15
Итого	74 840 260,00	67 857 547,27

С учётом изложенного эксперты предлагают считать экономически обоснованными по данной статье за 2021 год расходы в размере 67 857,55 тыс. руб., что ниже расходов по расчёту предприятия на 6 982,71 тыс. руб.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2021 год в размере **229 380,28 тыс. руб.**

3.3. Расходы по обеспечению коммерческого учета

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Организацией не планируются расходы по данной статье.

Эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье в размере **0,00 тыс. руб.**

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на годна год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2021
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	592 534,05

показатель	ед. изм.	2021
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	647 399,97
Сверхнормативные потери электрической энергии		3 508,84
Корректировка	тыс. руб.	-58 374,76

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определён исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг.

Фактический объём выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 647 399,97 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивалась за счёт:

- котловых тарифов 437 064,05 тыс. руб.;
- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга», АО «УКБП», ООО «ВАТТ» – 210 335,92 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2021 год утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (от 30.12.2020 № 366-П «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2021 год»).

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2021 год составляют 3 508,84 тыс. руб.

Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 2023

год

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 142 557,16 тыс. кВтч (12,02%). Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного

Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3 674,20 руб./МВт*ч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - ноябрь 2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб/МВт.ч	669,39	221,07	305,11	472,43	1 054,25	528,75	175,14	242,13	376,90	850,43
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	273,67	109,65	15,12	61,91	86,99
	Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО расчетные	тыс.руб.	1 201 729,15	473 879,77	62 706,48	276 821,27	388 321,64	881 472,93	353 183,28	48 685,16	199 414,58	280 189,91
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 631,97	413,86	60,80	440,33	716,97
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 657,24	768,08	989,01			1 384,71	635,80	804,55	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		845,17					712,43			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		812,11	768,08				672,25	635,80		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	989,01				0,00	804,55	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	декабрь 2023 план					2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб/МВт.ч	881,25	291,90	403,55	628,17	1 417,39	665,14	219,99	303,88	471,77	1 058,58
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	76,66	43,86	3,02	12,38	17,40	687,06	286,30	35,71	151,86	213,20
	Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
3.1.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО расчетные	тыс.руб.	441 206,37	252 421,22	17 397,72	71 261,12	100 126,31	2 524 408,45	1 079 484,26	128 789,36	547 496,97	768 637,86
6.1	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	326,39	82,77	12,16	88,07	143,39	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
6.2	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		276,94	127,16	160,91			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
6.3	СН1	млн.кВт.ч		142,49					1 700,08			
6.4	СН2	млн.кВт.ч		134,45	127,16				1 618,81	1 531,05		
6.5	НН	млн.кВт.ч			0,00	160,91				0,00	1 954,47	

*Пересмотр сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - ноябрь 2023 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	2 882,65	2 882,65
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 581,00	1 581,00	1 639,00	1 639,00
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	273,67	273,67
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,00	928 172,00	899 011,00	899 011,00
5	Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	331,00	331,00	331,00	331,00
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 568,85	3 568,85	3 220,92	3 220,92

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	декабрь 2023 план*		2023 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 858,74	3 858,74	3 162,08	3 162,08
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 639,00	1 639,00	1 610,57	1 610,57
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	76,66	76,66	687,06	687,06
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	899 011,00	899 011,00	913 973,62	913 973,62
5	Объем потерь мощности	МВт	94,65	94,65	97,19	97,19
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	1 889,00	1 889,00	504,85	504,85
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	5 755,01	5 755,01	3 674,20	3 674,20

*Пересмотр сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах:

Наименование показателей	2021 утверждено	2021 факт	отклонение факт/утв.	2022 год утверждено	2023 год утверждено	отклонение 2023/2022
Объем потерь (тыс. кВтч.)	137 869,40	145 890,91	5,82%	142 677,40	142 557,16	-0,08%
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 815,21	2 856,05	3,24%	2 868,14	3 674,20	33,29%
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	388 131,36	416 671,16	9,25%	409 219,23	523 783,76	32,62%

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **523 783,76 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 25,71%, к утверждённому на 2022 год – 28,00%. Рост расходов связан с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

На основании проведённого дополнительного анализа расходов МУП «УльГЭС» за период 2020-2023 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 09.11.2023 № СП/93325/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
	утверждено		утверждено		утверждено		утверждено		утверждено	утверждено
	До предписания ФАС	С учетом решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС	До предписания ФАС	С учетом решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС	До предписания ФАС	С учетом решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС	До предписания ФАС	С учетом решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС	С учетом неполного исполнения предписания ФАС	С учетом решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС
ИТОГО подконтрольные расходы	355 517,33	330 288,40	359 377,94	333 875,05	364 840,89	336 692,04	376 632,76	347 574,14	365 204,67	362 771,46
ИТОГО неподконтрольных расходов: в том числе	222 947,21	216 075,36	219 588,71	212 642,24	228 729,57	221 439,97	224 710,63	217 185,43	268 061,97	267 863,78
Расходы по обеспечению ПКУ (522ФЗ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия на оплату потерь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 639,32	23 639,32
ИТОГО корректировки	27 448,26	27 448,26	13 525,35	13 525,35	49 334,08	44 388,22	-12 329,35	-21 489,43	-71 692,67	-71 483,91
Величина перерасчетов с ПАО "Россети"							25 000,00	25 000,00	53 144,11	53 144,11
Учтено по предписанию ФАС России в расходах на содержание сетей									-48 571,52	-52 569,00 = (-34 479,48 -34 853,90 -42 629,72 - 45743,91)/3
ИТОГО НВВ на содержание сетей	605 912,80	571 433,32	592 491,99	557 638,10	642 904,54	600 274,82	614 014,04	568 270,14	566 146,56	559 726,44
<i>РАЗНИЦА между НВВ на содержание до предписания и с учетом предписания</i>		-34 479,48		-34 853,90		-42 629,72		-45 743,91		
НВВ на оплату потерь	378 291,79	378 291,79	388 131,36	388 131,36	409 219,23	409 219,23	538 900,47	523 783,76	573 974,01	573 974,01
Учтено по предписанию ФАС России в расходах на оплату потерь										-15 116,71
ИТОГО НВВ на оплату потерь	378 291,79	378 291,79	388 131,36	388 131,36	409 219,23	409 219,23	538 900,47	523 783,76	573 974,01	558 857,29
<i>РАЗНИЦА между НВВ на оплату потерь до предписания и с учетом предписания</i>								-15 116,71		

По итогам пересмотра по предписанию ФАС России к снятию из НВВ на содержание сетей в 2024 году подлежит сумма 157 707,01 тыс. руб. На основании Решения о внесении изменений в предписание ФАС России от 09.11.2023 №СП/93325/23 от 28.11.2023 №СП/100016/23 данная сумма будет учтена равными долями в течение 3 лет по (-52 569,00) тыс. руб. в 2024, 2025, 2026 годах.

Таким образом, по итогам пересмотра по предписанию ФАС России к учету в НВВ на содержание сетей в 2024 году подлежит сумма (-52 569,00) тыс. руб., из НВВ на оплату потерь – 15 116,71 тыс.руб.

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка на содержание сетей МУП «УльГЭС» на 2024 год принимается в размере 559 726,44 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 327 380,55тыс. руб.

Заключение:

Расчёт необходимой валовой выручки и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

По результатам проведения экспертизы материалов дела МУП «УльГЭС» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты принимают необходимую валовую выручку:

тыс. руб.

наименование	2024 Утверждено по подписанию ФАС России
НВВ на содержание сетей всего, в том числе	559 726,44
Подконтрольные расходы	362 771,46
Неподконтрольные расходы	267 863,78
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	-18 339,80
в т.ч. судебное разбирательство с ПАО «Россети Волга»	53 144,11
Пересмотр по предписанию ФАС России в НВВ на содержании сетей	-52 569,00
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в том числе	558 857,29
Пересмотр по предписанию ФАС России в НВВ на содержании сетей	-15 116,71

* (смета расходов МУП «УльГЭС» представлена в Приложении)

Заместитель руководителя
Агентства по регулированию
цен и тарифов

Ципровский С.В.

ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

	Статья		2020 пересмотр по предписанию ФАС	2020 факт ЭО с учетом предписания ФАС	2021 пересмотр по предписанию ФАС	2021 факт ЭО с учетом предписания	2022 утв пересмотр по предписанию ФАС	2022 факт ЭО с учетом предписания	2023 утв пересмотр по предписанию ФАС	2024 предложение	2024 утв по предписанию ФАС
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	-4 702,19		-1 599,78		0,00		9 368,69	37 451,20	33 587,29
	Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	54 077,11		29 974,89		-16 720,44		16 918,11	75 014,34	26 458,73
	корректировка по п 7 35-ФЗ		0,00		0,00				0,00	5 344,30	4 815,47
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	991,11		31 277,51		24 785,81		-58 374,76	-79 069,79	-118 259,28
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-17 441,79		6 400,02		33 482,96		5 814,28	-12 725,12	-12 761,16
	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	-27 189,00		-42 177,74				0,00		0,00
	Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб	7 429,66		7 336,86				-3 555,20	1 286,83	3 551,98
18	ИТОГО корректировки	тыс.руб	13 164,89		32 816,48		45 935,00		-35 276,47	27 301,76	-71 483,91
19	Учтено по предписанию ФАС России										-52 569,00
20	Необоснованные доходы (расходы)	тыс.руб	14 283,38		-18 000,14		-6 301,99		13 787,04		
	Суд с ПАО "Россети Волга"								25 000,00		53 144,11
	По суду за потери				1 218,81						
	сглаживание	тыс.руб			-2 509,80		2 509,80				
	ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс.руб	571 433,32	502 270,21	557 638,10	553 720,45	600 274,82	601 757,32	568 270,14	887 107,00	559 726,44
	Поступление в сеть	тыс. кВтч	1 191 700,00	1 145 652,57	1 147 000,00	1 184 543,05	1 187 000,00	1 183 162,98	1 186 000,00	1 192 000,00	1 192 000,00
	Процент потерь	%	12,02%	13,17%	12,02%	12,32%	12,02%	11,34%	12,02%	12,02%	12,02%
	Объём покупки потерь	тыс. кВтч	143 280,00	150 837,26	137 869,40	145 890,91	142 677,40	134 213,54	142 557,16	143 278,40	143 278,40
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 640,23	2 679,02	2 815,21	2 856,05	2 868,14	2 953,94	3 674,20	3 957,95	4 006,01
	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	378 291,79	404 096,71	388 131,36	416 671,16	409 219,23	396 458,07	523 783,76	567 089,35	573 974,01
	Учтено по решению ФАС России	тыс.руб									-15 116,71
	Итого расходов на оплату потерь с учетом предписания ФАС	тыс.руб									558 857,29

Заместитель руководителя
Агентства по регулированию цен и тарифов

ЭКСПЕРТЫ: Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

Ципровский С.В.