



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

Начало проведения экспертизы «25» марта 2024 г.  
Окончание проведения экспертизы «25» апреля 2024 г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**по определению (корректировке)**  
**необходимой валовой выручки на услуги**  
**по передаче электрической энергии**  
**ООО «Объединенные электрические сети»**  
**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 РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России 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, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 N 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П, открыто дело № 06-э-1047/2022 от 20.05.2022 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Объединенные электрические сети» (далее – ООО «ОЭС») на 2023-2027 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 была сформирована экспертная группа по определению на 2024 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (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:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;
- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ 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»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/23 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позво-

ляющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России 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»;

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

- Прочие Законы и подзаконные акты;

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

- Предписание ФАС России от 06.03.2024 № СП/23875/24.

## **1.2. Предмет и цель экспертизы**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы ООО «ОЭС», определяющие тариф на передачу электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с Положениями Основ ценообразования и Техническим заданием на проведение экспертизы, проведен расчёт необходимой валовой выручки и определение ее экономической обоснованности.

В соответствии с пунктом 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

## **1.3. Методы проведения экспертизы**

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования), в отношении ООО «ОЭС», осуществляющему регулируемую деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии, регулирующим органом выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период регулирования установлен на срок 5 лет (2023-2027 годы).

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «ОЭС»;

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

- анализ экономической обоснованности расходов и прибыли ООО «ОЭС», предлагаемых к учету при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

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

#### **1.4. Особые условия**

Представленные ООО «ОЭС» 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 ООО «ОЭС» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ОЭС» размещены на официальном сайте (<http://oes73.ru>) в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Опубликованное на сайте предприятия 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 ООО «ОЭС».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ОЭС» 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 предоставления предложений нормативно-методическим документам**

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочной необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в формате шаблона ЕИАС, выполненные ООО «ОЭС» в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- 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 2023-2027 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанного 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», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 15.07.2019 № 404 «Об утверждении федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников, потребностью организаций в работниках по профессиональным группам, составом кадров государственной и муниципальной службы», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 4 сентября 2019 г. N ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», 24 августа 2022 № ЕД-7-21/766@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядка ее заполнения», от 23 сентября 2019 № ММВ-7-3/475@ «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».

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**

Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные электрические сети» (ИНН 7327067503/ КПП 732701001, ОГРН 1137327001085) зарегистрировано 29.03.2013 ИФНС России по Засвияжскому району г.Ульяновска. Юридический адрес: 432063, г.Ульяновск, 2 пер. Мира, 24.

Основным видом деятельности предприятия является оказание услуг по передаче электрической энергии. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии находится в собственности и частично арендовано. Общество применяет общепринятую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость. ООО «ОЭС» значится в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства. Категория субъекта МСП: малое предприятие.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «ОЭС» не является «котлодержателем», а является только получателем сетевых услуг.

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 ООО «ОЭС», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2022 год).

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.5	Основные средства	1150	89 419,00	49 741,00	53 275,00
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	852,00	254,00	31,00
1.10	Итого по разделу I	1100	90 271,00	49 995,00	53 306,00
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	8 305,00	4 350,00	4 297,00
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	114,00	216,00	431,00
2.3	Дебиторская задолженность	1230	44 398,00	54 202,00	54 724,00
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 129,00	5 129,00	6 509,00
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	275,00	2 492,00	2 643,00
2.6	Прочие оборотные активы	1260	78,00	807,00	1 167,00
2.7	Итого по разделу II	1200	58 299,00	67 196,00	69 771,00
<b>3</b>	<b>Баланс</b>	<b>1600</b>	<b>148 570,00</b>	<b>117 191,00</b>	<b>123 077,00</b>
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	82 420,00	67 229,00	70 603,00
1.7	Итого по разделу III	1300	82 430,00	67 239,00	70 613,00
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410	15 387,00	9 000,00	9 000,00
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 747,00	1 259,00	1 883,00
2.4	Прочие обязательства	1450	2 120,00	3 093,00	6 283,00
2.5	Итого по разделу IV		13352	20 254,00	13 352,00
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510	7 630,00	4 793,00	3 893,00
3.2	Кредиторская задолженность	1520	35 861,00	29 600,00	31 372,00
3.4	Оценочные обязательства	1540	2 309,00	2 174,00	
3.5	Прочие обязательства	1550	86,00	33,00	33,00
3.6	Итого по разделу V	1500	45 886,00	36 600,00	35 298,00
<b>4</b>	<b>Баланс</b>	<b>1700</b>	<b>148 570,00</b>	<b>117 191,00</b>	<b>123 077,00</b>

№ 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	129 490,00	120 553,92	123 154,51
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии	2110	115 553,11	98 191,15	105 209,77
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-88 792,79	-98 162,55	-85 130,80
1.2.1	себестоимость услуг по передаче электрической энергии	21201	-88 445,68	-94 915,56	-82 773,65
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	40 697,19	22 391,37	38 023,71
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	-27 395,75	-23 765,63	-20 387,29
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	13 301,44	-1 374,26	17 636,42
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			

1.8	Проценты к получению	2320	1 686,31	669,84	766,34
1.9	Проценты к уплате	2330	-1 237,49	-980,64	-1 466,35
1.10	Прочие доходы	2340	16 888,31	17 992,48	35 313,23
1.11	Прочие расходы	2350	-7 023,95	-11 387,05	-23 176,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	23 614,62	4 920,38	29 073,64
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	-4 649,11	-1 872,81	-5 003,04
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 024,00	848,00	-629,59
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	-390,00	-15,00	58,53

## Обобщенный финансовый анализ

№ п/п	Наименование показателя	На отчетную дату отчетного года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему	Рекомендуемое значение	2022 / 2021
		2022	2021	2020		
1	Величина собственных оборотных средств	-31 985,00	-23 606,00	-20 251,00	>0	1,35
2	Маневренность собственных оборотных средств	-0,01	-0,11	-0,13	0-1	0,08
3	Коэффициент текущей ликвидности	0,30	0,36	0,43	>2	0,85
4	Коэффициент быстрой ликвидности	0,12	0,23	0,29	>1	0,52
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,07	0,07	0,05-0,1	0,09
6	Доля оборотных средств в активах	0,09	0,11	0,12		0,84
7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	-2,30	-1,82	-1,35	>0,1	1,27
8	Доля запасов в оборотных активах	0,14	0,07	0,07		2,13
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	-3,80	-5,17	-4,28	>0,5	0,73
10	Коэффициент покрытия запасов	1,37	2,36	3,18	>1	0,58
11	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	0,55	0,57	0,57	>0,5	0,97
12	Коэффициент финансовой зависимости	1,80	1,74	1,74	<2	1,03
13	Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,39	-0,35	-0,29	>0,5	1,11
14	Коэффициент концентрации заемного капитала	0,45	0,43	0,43	<0,5	1,04
15	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	0,15	0,13	0,16		1,17
16	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,20	0,17	0,20	>0,6	1,19
17	Коэффициент структуры заемного капитала	0,31	0,27	0,33		1,15
18	Коэффициент задолженности	0,80	0,74	0,74	<0,7	1,08

Проведенный анализ финансового состояния ООО «ОЭС» за период 2020-2022 гг. говорит о том, что организация имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства незначительный, рисков в работе предприятия не выявлено.

## 2.2 Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

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

После анализа материалов, представленных ООО «ОЭС», экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утвержденным критериям:

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	<b>97,656 МВА</b> в т.ч. собственность 49,081 МВА
--	---



Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения	<b>СН2 – 129,721 км</b> <b>НН – 293,095 км</b> в т.ч. собственность СН2 – 54,316 км НН – 130,563 км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<b><a href="http://oes73.ru">http://oes73.ru</a></b>
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	<b>8-800-775-03-35</b>
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	<b>отсутствует</b>
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	<b>отсутствует</b>

Экспертами проведен анализ документов, представленных ООО «ОЭС» и сделан вывод, что на период регулирования с 01.01.2024 ТСО соответствует критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от 25.02.2015 №184.

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:

- инвентарные карточки ОС-6,
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон,
- акты технологического присоединения,
- схемы оборудования в собственности
- фото с геолокацией,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- информация о соответствии критериям ТСО.

### 2.3 Анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС»

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС» за 2 предшествующих года, текущий год и расчётный период регулирования.

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

На 2024 год в ведение ООО «ОЭС» заявлено оборудование в количестве – 283 трансформаторных подстанций суммарной трансформаторной емкостью 97,656 МВА из них однострансформаторные - 211, двухтрансформаторные – 31, мачтовые -41); общая протяжённость линий электропередач составляет 422,816 км.

Состав оборудования ООО «ОЭС» на 2024 год изменён по сравнению с 2023 годом в связи с приобретением в собственность электросетевых объектов и с заключением новых договоров аренды (субаренды).

Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ООО «ОЭС» находится в собственности, частично в аренде и характеризуется следующими показателями:

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2021 утверждено	0	0	2470,99	199,87	2670,86
2021 факт	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2022 утверждено	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2022 факт	0	0	2598,54	220,99	2819,53
2023 утверждено	0	0	2598,55	220,99	2819,54
2023 утверждено с корректировкой	0	0	1559,04	220,99	1780,03
2024 утверждено	0	0	3738,45	505,84	4244,29

Предприятием предложено на 2024 год к рассмотрению количество условных единиц оборудования в размере 6230,71, утверждено на 2024 год – 4244,29, тогда как в 2023 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляет 1780,03 (было - 2819,54), а в 2022 – 2707,84. Органом регулирования уменьшено количество УЕ предложенное ООО «ОЭС» на 2024 год и утверждённое на 2023 год по причинам: проведения корректировки предъявляемого к учёту оборудования ООО «ОЭС», в результате чего произведен уточненный расчёт количества условных единиц в соответствии с методикой расчёта условных единиц утверждённой приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 и исключения объектов электроэнергетики по договору субаренды от 27.07.2023 №113/Сар-ОЭС/2023 заключенному с ООО «Поволжская сетевая компания» на основании правового анализа отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (прилагается в тарифное дело).

Расчётный годовой объем 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 2022 год и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «ОЭС», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 104,20404 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 ООО «ОЭС» эксперты приняли балансовые показатели с учётом фактических показателей 2022 года, ожидаемых показателей 2023 года и плана на 2024 год (по данным ООО «ОЭС», ПАО «Россети Волга»).

	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год	2024 год	
		Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Проект	Утверждено
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	33510,00	30807,35	32155,91	30941,73	33961,95	116682,86	118319,56
Потери э/э	тыс. кВтч	4363,00	3674,73	4186,70	3044,89	4051,66	13920,27	14115,52
Потери э/э	%	13,02%	11,93%	13,02%	9,84	11,93%	11,93%	11,93%
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	29147,00	27132,62	27969,21	27896,84	29910,29	102762,59	104204,04

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется выше по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 год 248,39%.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 98-П «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 2023 - 2027 годы» и составляют 14,11552 млн. кВтч или 11,93% от поступления в сеть. По отношению к утверждённым на 2023 год потери увеличились на 10063,86 тыс.кВтч (248,39%). Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к утверждённому на 2023 год выше на 248,39%.

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

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «ОЭС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является вторым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) на 2023-2027 годы.

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 2023-2027гг. для ООО «ОЭС», 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 ООО «ОЭС» 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 управленческие расходы, накопленные на счёте 26 «Общехозяйственные расходы» на конец каждого отчётного периода списываются на финансовый результат (относятся в дебет счёта 90 «Продажи» в качестве условно - постоянных). 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 ООО «ОЭС» утверждено Положение о закупках решением единоличного участника от 20.02.2023, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является формой проведения торгов и её проведение не регулируется статьями 447-449 ГК РФ. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 ГК РФ. Извещение о закупке и документация о закупке не являются ни офертой, ни акцептом, если иное не установлено Положением, Извещением о закупке и Документацией о закупке.

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, ООО «ОЭС» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.1.1.5 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 8.7 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика.

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 раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», обязано вести раздельный учёт расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского

учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с п. 6 Основ Ценообразования.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел ООО «ОЭС» 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 ООО «ОЭС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является вторым годом очередного долгосрочного периода (ДПР).

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

Индекс инфляции	7,2%
Индекс эффективности операционных расходов	1,00%
Индекс изменения количества активов	1,38
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	2,16

Статья	2022 год		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год	2023 год по предписанию ФАС России	отклонение (утв.по предписа- нию2023/утв.2022)		2024 год	2024 год по предписа- нию ФАС России	отклонение (утв.по предписа- нию2024/утв.2023)	
	утв	факт ЭО	абс.	отн.	утв	утв	абс.	отн.	утв	утв	абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3 935,55	3 737,72	-197,83	-5,03%	6 768,50	4 573,70	638,15	16,22%	14 641,60	9 893,81	5 320,11	116,32%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	13 107,41	16 440,13	3 332,72	25,43%	16 490,03	15 395,29	2 287,88	17,45%	35 671,19	33 303,05	17 907,76	116,32%
Расходы на оплату труда	30 997,20	35 724,70	4 727,50	15,25%	43 677,81	35 704,27	4 707,07	15,19%	94 483,71	77 235,37	41 531,10	116,32%
Другие прочие расходы	4 589,42	3 623,38	-966,04	-21,05%	7 889,15	5 077,81	488,39	10,64%	17 065,79	10 984,30	5 906,49	116,32%
Подконтрольные расходы из прибыли	2 064,97	50,60	-2 014,37	-97,55%	276,00	16,17	-2 048,80	-99,22%	597,04	34,97	18,80	116,32%
Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00%	1 989,79	1 989,79	1 989,79	0,00%	4 304,30	4 304,30	2 314,51	116,32%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>54 694,55</b>	<b>59 576,53</b>	<b>4 881,98</b>	<b>8,93%</b>	<b>77 091,28</b>	<b>62 757,02</b>	<b>8 062,47</b>	<b>14,74%</b>	<b>166 763,63</b>	<b>135 755,80</b>	<b>72 998,78</b>	<b>116,32%</b>

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты на 2024 год в размере **135755,80 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 58664,52 тыс. руб. (76,10%) и ниже предложения предприятия на 20296,74 тыс.руб. (-13%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год по статьям:

- «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в размере 2194,80 тыс.руб.,
- «Работы и услуги производственного характера» в размере 1094,74 тыс.руб.,
- «Подконтрольные расходы из прибыли» в размере 259,83 тыс. руб.,
- «Другие прочие расходы» в размере 2811,34 тыс. руб.

В связи с пересчетом по предписанию ФАС России подконтрольных расходов утверждённых на 2023 год изменился базовый уровень подконтрольных расходов, от которых рассчитываются показатели 2024 года.

### 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		2022 год		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год		2023 год по предписанию ФАС России		отклонение (утв.по предписанию2023/утв.2022)		2024 год		2024 год по предписанию ФАС России		отклонение (утв.по предписанию2024/ утв.по предписанию2023)	
		утв	факт	абс.	отн.	утв	утв	абс.	отн.	утв	утв	абс.	отн.				
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание)		11 652,95	11 711,38	58,43	0,50%	10 857,00	10 857,00	-795,94	-6,83%	11 722,59	11 722,59	865,59	7,97%				
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	11 479,31	7 209,49	-4 269,82	-37,20%	5 836,22	5 836,22	-5 643,09	-49,16%	23 596,74	23 596,74	17 760,51	304,32%				
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	10 711,83	5 155,97	-5 555,86	-51,87%	3 741,20	3 741,20	-6 970,62	-65,07%	12 937,81	12 937,81	9 196,61	245,82%				
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	547,16	1 081,97	534,81	97,74%	654,62	654,62	107,47	19,64%	1 081,97	1 081,97	427,34	65,28%				
налог на землю	тыс.руб	0,86	0,40	-0,46	-53,54%	0,72	0,72	-0,14	-16,38%	0,40	0,40	-0,32	-44,44%				
налог на имущество	тыс.руб	489,28	1 045,47	556,19	113,68%	619,69	619,69	130,42	26,65%	1 045,47	1 045,47	425,78	68,71%				
прочие налоги и сборы	тыс.руб	57,02	36,10	-20,92	-36,69%	34,21	34,21	-22,81	-40,00%	36,10	36,10	1,89	5,52%				
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	6 044,45	6 849,66	805,21	13,32%	8 399,24	6 865,93	821,48	13,59%	18 405,43	15 045,45	8 179,52	119,13%				
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	1 733,21	1 733,21	0,00%	0,00	0,00	-1 733,21	-100,00%				
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	958,65	641,54	-317,11	-33,08%	572,71	572,71	-385,94	-40,26%	641,54	641,54	68,83	12,02%				
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%				
Выпадающие доходы	тыс.руб	752,54	5 566,55	4 814,01	639,70%	475,75	475,75	-276,79	-36,78%	1 989,87	1 989,87	1 514,12	318,26%				
Амортизация ОС	тыс.руб	8 717,25	9 135,11	417,86	4,79%	10 387,95	10 387,95	1 670,70	19,17%	8 462,00	8 462,00	-1 925,95	-18,54%				
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%				
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>40 152,31</b>	<b>42 195,70</b>	<b>2 043,39</b>	<b>5,09%</b>	<b>37 183,50</b>	<b>37 383,40</b>	<b>-2 768,91</b>	<b>-6,90%</b>	<b>65 900,13</b>	<b>62 540,16</b>	<b>25 156,75</b>	<b>67,29%</b>				

Экспертами предложено считать экономически обоснованными неподконтрольные затраты на 2024 год в размере **62540,16 тыс. руб.**, что выше утвержденных с учётом предписания ФАС России расходов на 2023 год на 25156,75 тыс. руб. (67,29%) и ниже предложения предприятия на 34468,59 тыс.руб. (-35,53%). Экономически обоснованными затратами за 2022 года экспертами признаются расходы в размере 42195,70 тыс. руб.

### **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 11711,38 тыс. руб. (что подтверждено отчётом взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 10857,00 тыс. руб.

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 11012,51 тыс. руб. Для расчёта расходов ООО «ОЭС» применяет ставки на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 240909,33, на второе – 261386,81 руб./МВт мес., а ставку на оплату потерь – 2738,05 руб./МВтч, заявленная мощность составляет 3,01 МВт, объём потерь – 0,7089 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 256086,62 руб./МВт мес., с 01.07.2024 – 282975,75 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 3,008 МВт, на 2 полугодие составляет 3,008 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 2423,34 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 – 0,8227 млн. кВт\*ч. Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **11722,59 тыс. руб.**, что выше расходов по расчёту предприятия на 710,08 тыс. руб. (6,44%).

### **Статья «Аренда»**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 5836,22 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства – 3741,20 тыс. руб. Предприятием планируется на 2024 год по данной статье затрат на аренду в сумме 57122,29 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 45609,00 тыс. руб.

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.

В качестве обоснований предприятием представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии договоров аренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта), копии актов приема-передачи имущества, оборотно-сальдовая ведомость по сч.60, бухгалтерские документы, акты обследования, актов о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, инвентарные карточки учета основных средств ф.ОС-6, копии налоговых деклараций, копию Решения ФАС России по результатам рассмотрения ходатайства о согласии на совершение сделки по передаче в аренду ООО «ОЭС» основных производственных средств ООО «ВОЛГАЭНЕРГО», письмо ООО «ОЭС» от 12.09.2023 №608 с информацией о судебных разбирательствах по поводу аренды электросетевого комплекса муниципального образования «Город Новоульяновск», где Решением Арбитражного суда Ульяновской области от 20.02.2023 по делу №А72-2887/2022 удовлетворены требования ООО «ОЭС» об обязанности МУ КУМИЗО МО «Г.Новоульяновск» заключить договор аренды и другие документы.

	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма арендной платы по договору	Утверждено на 2024 год	арендная плата, подтвержденная арендодателем	
						амортизация	налоги
1	20/Сар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "ИЮЛЬ-С"	12 000,00	0,00		
2	43/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ООО "Ульяновский приборо-ремонтный завод" (УПРЗ)	100 000,00	100 000,00	105 996,93	
3	44/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ОГАУСО СРЦ им. Е.М. Чучкалова	40 000,00	40 000,00	58 000,00	
4	46/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Гинза"	12 000,00	12 000,00	15 000,00	
5	21/САР-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Симбирский мясоперерабатывающий комбинат"	30 000,00	22 500,00	22 500,00	
6	49/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ООО "Камелия"	12 000,00	12 000,00	33 044,87	
7	23/Сар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Энергопром ГРУПП"	3 979 480,00	0,00		
8	31/САР-ОЭС/2023	10.04.2023	ОАО "Базарносызганский маслодел"	1 200,00	0,00		
9	64/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ИП Герасимов Вячеслав Александрович	540 000,00	70 000,00	70 000,00	
10	15/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ИП Алёхин Александр Николаевич	12 000,00	0,00		
11	54/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Дом книги"	120 000,00	30 000,00	30 000,00	
12	244/Ар-ЭСХ/2023	01.03.2023	Лис К.О.	429 000,00	237 867,00	237 867,00	
13	52/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	АО "Инзенское АТП"	20 000,00	20 000,00	30 100,00	
14	53/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	ИП Юмангулов Р.Ж.	1 200,00	0,00		
15	19/Ар-ОЭС/2023 от 10.04.2023	01.08.2022	ООО "ИЮЛЬ-С"	1 920 444,00	413 298,87	413 298,87	
16	71/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	СНТ "Долина"	х	0,00		
17	66/Ар-ЭСХ/2023	01.08.2022	ООО "Альтаир"	70 000,00	70 000,00	78 750,00	
18	72/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022	Кузнецова Наталья Николаевна	6,00	0,00		
19	22/САР-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"	50 000,00	0,00		
20	87/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «АвтоРай»	230 000,00	91 668,91	91 668,91	
21	88/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторый-Заволжье»	230 000,00	91 918,00	91 918,00	

22	89/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторай-КИА»	230 000,00	34 725,59	34 725,59	
23	91/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «АВТОРАЙ-ЦЕНТР»	230 000,00	40 605,35	40 605,35	
24	90/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО «Авторай-Премиум»	130 000,00	84 313,92	84 313,92	
25	157/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Ульяновский хладокомбинат"	180 000,00	180 000,00	229 300,00	
26	136/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Чекушкин Н.Н.	1 200,00	0,00		
27	137/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Строев А.А.	1 200,00	0,00		
28	138/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Фросин Олег Александрович	1 200,00	0,00		
29	139/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Ходов Р.Ш.	1 200,00	0,00		
30	140/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Черняев А.П.	1 200,00	0,00		
31	32/Ар-ОЭС/2023	10.04.2023	Новичков В.А.	1 200,00	0,00		
32	166/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Каракозов Олег Геннадьевич	1 200,00	0,00		
33	125/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Салют"	1 200,00	0,00		
34	126/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Данилкин В.А.	1 200,00	0,00		
35	128/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	КФХ "Союз"	6 000,00	0,00		
36	170/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Зиньков Михаил Алексеевич	12 000,00	0,00		
37	127/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Капканщиков В.Б.	1 200,00	0,00		
38	129/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Аверьянов О.И.	36 000,00	0,00		
39	131/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП глава К(Ф)Х Дементьев О.А.	1 200,00	0,00		
40	130/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Аверьянов Игорь Валерьевич	1 200,00	0,00		
41	114/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ООО "Барышская швейная фабрика"	150 000,00	150 000,00	176 500,00	
42	134/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	Баратюк А.В.	30 000,00	0,00		
43	133/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Жучков О.А.	12 000,00	0,00		
44	132/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022	ИП Слякаев Раиль Алиевич	30 000,00	0,00		
45	8	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	5 400 000,00	0,00	950 000,00	
46	07/2015-Ар	10.07.2015	Горячева Надежда Васильевна	12 000,00	0,00		
47	07/2020-Ар	01.01.2020	ООО "Тон-Авто"	50 000,00	50 000,00	117 351,55	
48	12/2016-Ар	15.03.2016	МАУ СШ "ЦЕМЕНТНИК"	12 000,00	12 000,00	166 500,00	
49	13/2016-Ар	16.05.2016	ИП Денисов Олег Евгеньевич	12 000,00	12 000,00	26 250,00	
50	9	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	2 640 000,00	0,00	1 777 200,00	
51	189-П	06.02.2019г.	АО "Ульяновскцемент"	14 502,50	14 502,50	82 350,00	
52	89/2020/Сар	16.11.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	2 034 288,00	1 959 726,68	1 959 726,68	
53	87/2020/САР	12.12.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1 357 392,00	1 357 392,00	1 387 653,75	
54	2022э	01.06.2022	ПАО "Сбербанк России"	200 000,00	0,00		
55	15	18.07.2022	ОГБУ «Центр по обеспечению пожарной безопасности»	15 000,00	0,00		
56	11/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ИП Шафеев Ренат Дамирович	2 400,00	0,00		

57	17/Сар-ЭСХ/2023	05.07.2023	Филиппов В.А.	13 200,00	0,00		
58	35/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ИП Глава КФХ Гафаров А.А.	1 200,00	0,00		
59	37/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ГСК "Планета-1"	12 000,00	0,00		
60	56/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2023	ГСК "Комета"	1 200,00	0,00		
61	135/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	МУП "Родник"	1 200,00	0,00		
62	168/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ООО "Арсенал"	240 000,00	164 196,20	164 196,20	
63	206/Ар-ЭСХ/2023	01.01.2023 г.	ООО "Симбирск-МолПром"	200 000,00	0,00		
64	148/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	Фукс Марина Николаевна	60 000,00	0,00		
65	163/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ГСК "Гидравлик"	6 000,00	0,00		
66	165/Ар-ЭСХ/2023	01.09.2022 г.	ООО "Симрыба"	100 000,00	92 516,67	92 516,67	
67	50/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	Повтараев Максим Николаевич	24 000,00	0,00		
68	27/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	Олигов Исмаил Беланович	48 000,00	0,00		
69	30/Ар-ЭСХ/2023	05.07.2022 г.	ООО "Белокаменский меловой завод"	10 000,00	0,00		
70	123/БП-ЭСХ/2023	01.01.2023 г.	ИП КФХ Сяпуков Р.М.	-	0,00		
71	108/Ар-ОЭС/2023	14.07.2023 г.	ОГБУ "Центр по обеспечению пожарной безопасности"	25 000,00	0,00		
72	113/Сар-ОЭС/2023	28.07.2023 г.	ООО "Поволжская сетевая компания"	13 136 064,80	0,00	8 081 410,00	
73	№16/Ар-ОЭС/2023	10.04.2023	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	11 111 831,80	7 574 580,00	7 574 580,00	
	<b>Итого:</b>			<b>45 609 009,10</b>	<b>12 937 811,68</b>	<b>24 223 324,28</b>	<b>0,00</b>

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде электросетевого хозяйства (исключение - договор аренды от 28.07.2023 №113/Сар-ОЭС/2023 заключенный с ООО «Поволжская сетевая компания»), подтвержденные документами (амортизация, налоги) на сумму 12937,81 тыс.руб. и исключить арендные платежи по договорам аренды электросетевого комплекса МО «г.Новоульяновск», а также расходы, где величины амортизации и налогов не подтверждены документами.

#### **Аренда прочего имущества**

№ п/п	реквизиты договора аренды		наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Арендная плата на 2024 год (руб.)	
	№	дата			сумма аренды по договору	Утверждено регулирующим органом
1	02/02-АР (в редакции доп.соглашения №6 от 21.10.2020)	24.02.2014	ООО "Орион"	нежилое помещение 259,1 кв.м. (кадастровый номер: 73:24:041612:1623)	996 000,00	996 000,00
2	№244/2016-Ар	14.12.2016	Чернышов Н.А.	нежилое помещение 11,7 кв.м. (кадастровый номер: 73-73-03/034/2007/476)	54 050,00	45 349,20
3	№79/АР/п	03.04.2023	ООО "Камелия"	Нежилые помещения, общей площадью 143,63, г.Инза, ул. Фрунза 2	654 952,80	654 952,80
4	№78/АР/п	03.04.2023	ООО "Камелия"	Складские (вспомогательные) помещения, общей площадью 471,98 м2+68,45, г.Инза, ул. Фрунза 2 Б, 2Г	1 297 032,00	580 265,00

5	№35/АР/п	03.04.2023	ИП Илюйкина Д.И	Нежилые помещения, г. Барыш, ул. 45 Стрелковой Дивизии, д. 1Б, 2 этаж, пом. 7, 30 м2, гараж 30 м2+28,73 м2,+30 м2) земельный участок 200 м2	384 000,00	384 000,00
6	№3	16.06.2023	Измайловское городское поселение МУ АМО	Нежилые помещения, р.п.Измайлово ул Гончарова 19, площадь 48 м2	79 200,00	79 200,00
7	№30-2024/Ар	26.04.2023	ООО ИЮЛЬ-С	Нежилые помещения, г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, 24 (1 подъезд, площадь 267,2 м2)	2 263 716,00	2 263 716,00
8	б/н	01.04.2023	ЮРИДИЧЕСКИЙ ЦЕНТР МКС ООО	нежилые помещения, г. Волгоград, ул. Им. Землячки, 66А, оф. 106, 26,8м	108 000,00	0,00
9	№1	17.07.2018	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под ЗТП общей площадью 1984 кв. м.	9 431,16	9 431,16
10	№1	18.02.2019	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельный участок площадью 2125 кв. м.	10 101,60	10 101,60
11	1МК-2020/Сар	01.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Самоходная машина-траншеекопатель	167 400,00	167 400,00
12	2МК-2020/Сар	23.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ЛАДА X-RAY E759PM73	167 340,00	167 340,00
13	3МК-2020/Сар	26.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Чайка-сервис 27844S	406 740,00	406 740,00
14	4МК-2020/Сар	29.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ-390945	112 320,00	112 320,00
15	5МК-2020/Сар	30.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	дизель-генераторная установка NH138L, прицеп ПСА-2,7Т 3515	245 220,00	245 220,00
16	24/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ3390995 г/н E926KX73	340 908,00	320 004,00
17	25/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 2217 г/н K786EY73	435 600,00	435 600,00
18	26/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Шевроле Нива г/н K690XP73	348 480,00	348 480,00
19	27/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 27527 Соболь г/н M045	312 540,00	312 540,00
20	28/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Экскаватор JSB	1 985 400,00	1 985 400,00
21	29/2023/Сар	10.04.2023	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ГАЗ 27527 г/н C963MX73	384 000,00	384 000,00
22	03/23-3Э	10.04.2023	ООО "Э+"	Чайка Сервис г/н K163XM73	500 323,08	500 323,08
23	03/23-2Э	10.04.2023	ООО "Э+"	УАЗ 39095 г/н K130XM7	125 271,24	125 271,24

24	03/23-1Э	10.04.2023	ООО "Э"	УАЗ 39095 г/н K153M73	125 271,24	125 271,24
				<b>ИТОГО</b>	<b>11 513 297,12</b>	<b>10 658 925,32</b>

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы на прочую аренду в сумме 10658,93 тыс.руб. и исключить экономически необоснованные расходы на аренду прочего имущества и не подтвержденные документами величины амортизации и налогов.

В отношении определения расходов на аренду помещений на 2024 год экспертами согласны с доводами предприятия о том, что положения п. 29 Основ ценообразования не могут быть применены в силу следующего:

- цены на оказание услуг по аренде имущества не подлежат государственному регулированию;

- торги не проводятся (договора аренды в соответствии с ч. 15 ст. 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, а также Положением о закупках могут заключаться без размещения информации в ЕИС);

- официальные органы статистики (Ульяновскстат) наблюдения за стоимостью аренды помещений, транспорта, земли не осуществляют и не располагают такой информацией.

Агентством проведен анализ стоимости (цены) по учтенным договорам прочей аренды на предмет не превышения стоимости услуг аренды рыночной стоимости аналогичных услуг в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. Для Определения рыночной цены Агентство использовало Заключение Торгово-промышленной палаты РФ - Союз Ульяновской областной ТПП.

		Предложение ТСО	учтено экспертами	отклонение
<b>Аренда всего, в том числе</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>57122,29</b>	<b>23596,74</b>	<b>-33525,55</b>
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	45609,00	12937,81	-32671,19
аренда зданий и сооружений, транспортных средств	тыс.руб	11513,29	10658,93	-854,36

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты на аренду на 2024 год в размере **23596,74 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере 12937,81 тыс. руб.

Фактические расходы в 2022 году составили 12085,10 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства – 9678,37 тыс. руб. Оценку экономически обоснованных расходов за 2022 год эксперты провели аналогичным способом, принимая минимальный размер аренды по договору или по расчёту в соответствии с Основами ценообразования...

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.

Учитывая изложенное, экспертами признают экономически обоснованными расходы на аренду за 2022 год в размере 7209,49 тыс. руб. в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 5155,97 тыс. руб.

### **Статья «Налоги»**

Утверждённые расходы на 2023 год составили 654,62 тыс. руб. Предприятием планируются на 2024 год по данной статье расходы, связанные с уплатой налогов в

размере 1081,97 тыс.руб. (на уровне фактических расходов за 2022 год), в том числе:

- Налог на землю – 0,40 тыс.руб.
- Налог на имущество – 1045,47 тыс.руб.
- Транспортный налог – 36,10 тыс.руб.;

В качестве обоснования данных расходов приложены расчеты, оборотно-сальдовая ведомость 68 счета в разрезе субконто по налогам, подтверждающие начисление и оплату налогов за 2022 год, карточки сч. 26 “Земельный налог”, “Транспортный налог”, “Налог на имущество”, справки-расчеты налогов (на электронном носителе: 2022 факт/2. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие налоги).

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс РФ п. 16, 17 ст. 1 Федерального Закона РФ № 63-ФЗ от 15.04.2019 г. «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», приказом ФНС от 04.09.2019 № ММВ-7-21/440, отменена обязанность по представлению в налоговые органы налоговых деклараций по транспортному налогу и земельному налогу за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы, предложенные организацией.

Таким образом, расходы на 2024 год по данной статье составят **1081,97 тыс. руб.**

Расходы на уплату налогов организацией на 2022 год утверждены в размере 547,16 тыс.руб., фактические расходы составили 1081,97 тыс.руб. и признаются экспертами экономически обоснованными в размере 1081,97 тыс. руб., так как подтверждены документами.

### **Статья “Отчисления на социальные нужды”**

Утвержденные расходы на 2023 год составили 6865,93 тыс. руб. Планируемый предприятием размер страховых взносов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2024 год, составляет 16952,23 тыс. руб. (из расчета 19,17% по факту 2022 г.).

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год и 9 месяцев 2023 года подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч. 70, сч.69, копией уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

С 01.01.2021 для субъектов малого или среднего предпринимательства применяются пониженные тарифы страховых взносов с выплат и вознаграждений физических лиц, установленные пп. 17 п. 1, п. 2.1 ст. 427 Налогового кодекса Российской Федерации (вторая часть).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчета по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудящихся в ООО «ОЭС», для расчета планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 2022 год. Расходы на оплату труда за 2022 год – 35724,70 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 6849,66 тыс.руб. (19,17%). Расходы на оплату труда за 9 мес. 2023 г. – 41084,10 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 8001,49 тыс. руб. (19,48%).

Исходя из изменений фонда оплаты труда на базовый 2023 год и соответственно на расчётный 2024 год по предписанию ФАС России, экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2024 год в размере 19,48% к рассчитанному фонду оплаты труда (77235,37 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2024 год **15045,45 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 1906,78 тыс. руб. (-11,25%) и выше утверждённых с учётом предписания ФАС России на 2023 год затрат на 119,13%.

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 45,8009 тыс.руб., что ниже среднемесячной заработной платы 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 46,9911 тыс.руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье за 2022 год исходя из фактической заработной платы, фактической численности работников за 2022 год и фактического страхового тарифа:

$45,8009 \text{ тыс.руб.} \times 65 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 19,17\% = 6849,66 \text{ тыс. руб.}$

### **Статья “ Налог на прибыль ”**

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. Фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2022 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 по налогу на прибыль за 2022 год.

Утверждено на 2023 год -572,71 тыс.руб. ООО «ОЭС» планирует уплату налога на прибыль на 2024 год в размере 641,54 тыс.руб. Фактические расходы за 2022 год признаются экспертами экономически обоснованными в размере - 641,54 тыс.руб., так как в соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным раздельного учёта за 2022 год (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 налог на прибыль сформировался в размере - 641,54 тыс.руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период 2024 год признан экономически обоснованным в размере **641,54 тыс. руб.** (на уровне факта 2022 года).

### **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 электро-

сетевого 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 2023 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 1736,21 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 расчёте фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2022 год и количество фактических присоединений за 2022 год, а также фактические значения показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение). По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 5566,55 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 2577,79 тыс. руб.);

- при расчёте плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также среднее количество технологических присоединений, средний объём присоединённой мощности за 2020, 2021, 2022 гг. По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 1989,87 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 1736,21 тыс. руб.);



- выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рас-срочки за период 2022 года отсутствуют и на очередной период регулирования предприятием не планируются;

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического при-соединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно за период 2022 года отсутствуют и на очередной период регулирования предприятием не планируются.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического при-соединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое при-соединение на 2024 год в размере **1989,87 тыс. руб.**

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

Утвержденные расходы на 2023 год составили 10387,95 тыс. руб. Предложение организации на 2024 год 8462,00 тыс.руб.

Распоряжением Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строи-тельства Ульяновской области от 14.10.2022 №13635-од утверждена инвестицион-ная программа ООО «ОЭС» на 2023 - 2027 гг. с планируемыми расходами на фи-нансирование мероприятий в 2024 году на сумму 1719,69 тыс. руб. (без НДС).

Для обоснования расходов ООО «ОЭС» представлены копии инвентарных карточек учёта основных средств форма ОС-6, актов о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, ведомость амортизации ОС, приказы на ввод в эксплуатацию основных средств.

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».

Группа учета ОС			Утверждено	Предложение	Утверждено
Амортизационная группа	СПИ макси- мальный	Амортизация, факт 2022 по максимально- му СПИ, отне- сенная на пе- редачу э/э	Амортизация, факт ЭО 2022 по максимал- ному СПИ, отнесенная на передачу э/э	Величина амор- тизационных отчислений, от- несенная на пе- редачу э/э, за год, 2024	Величина амор- тизационных отчислений, от- несенная на пе- редачу э/э, за год, 2024
<b>Здания</b>		<b>50,35</b>	<b>50,35</b>	<b>68,60</b>	<b>68,60</b>
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	50,35	50,35	68,60	68,60
<b>Сооружения</b>		<b>2 246,47</b>	<b>2 246,47</b>	<b>3 361,73</b>	<b>3 361,73</b>
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	54,03	54,03	0,00	0,00
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	41,38	41,38	64,62	64,62
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180,00	787,20	787,20	1 256,31	1 256,31
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	1 295,85	1 295,85	1 974,61	1 974,61
Восьмая группа (свыше 20 лет)	300,00	68,01	68,01	66,19	66,19

лет до 25 лет включительно)					
<b>Машины и оборудование (кроме офисного)</b>		<b>3 295,69</b>	<b>3 295,69</b>	<b>1 542,58</b>	<b>1 542,58</b>
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36,00	10,81	10,81	0,00	0,00
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	1 284,94	1 284,94	961,84	961,84
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	1 633,77	1 633,77	303,19	303,19
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	13,23	13,23	9,37	9,37
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240,00	352,94	352,94	268,18	268,18
<b>Офисное оборудование</b>		<b>55,98</b>	<b>55,98</b>	<b>235,54</b>	<b>235,54</b>
Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	24,00	7,42	7,42	3,71	3,71
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36,00	48,56	48,56	231,83	231,83
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Транспортные средства</b>		<b>3 464,52</b>	<b>3 464,52</b>	<b>3 231,45</b>	<b>3 231,45</b>
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	1 822,93	1 822,93	1 669,77	1 669,77
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	1 159,00	1 159,00	1 075,06	1 075,06
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120,00	482,59	482,59	486,61	486,61
<b>Производственный и хозяйственный инвентарь</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Другие виды основных средств</b>		<b>22,10</b>	<b>22,10</b>	<b>22,10</b>	<b>22,10</b>
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84,00	22,10	22,10	22,10	22,10
<b>Итого</b>		<b>9 135,11</b>	<b>9 135,11</b>	<b>8 462,00</b>	<b>8 462,00</b>

Таким образом, проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, экспертами принята предложенная организацией на 2024 год сумма амортизации, рассчитанная в соответствии с максимальными сроками полезного использования, в размере **8462,00 тыс.руб.** с использованием её на финансирование инвестиционной программы.

Расходы на амортизацию на 2022 год утверждены в размере 8717,25 тыс.руб., фактические расходы составили 9135,11 тыс.руб., расходы на амортизацию рассчитанные в соответствии с максимальными сроками полезного использования признаются экспертами экономически обоснованными в размере 9135,11 тыс. руб.

### **3.3. Статья «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка»**

ООО «ОЭС» не планирует расходов по данной статье на 2024 год, эксперты согласились с предложением организации.

### **3.4. 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, преду-

смотренных 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".

Фактические расходы организации по данной статье за 2022 год составили 0,00 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) в размере 12643,99 тыс.руб. исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год как экономически необоснованные затраты.

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

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

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче

электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 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.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения ООО «ОЭС» согласована Агентством 10.07.2017 на период 2018-2022 гг., 28.04.2022 на период 2023-2027 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки на электронном носителе: \2022 факт\6. Программа энергосбережения 2019-2022.

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для ООО «ОЭС» относится к ДПР 2018-2022 (после 2019 года). 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:

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

$\Delta \text{ЭП}'_j$  - 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;

$N^{уст}_j$  - 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  $j$ ;

$W_{ocj}$  - 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);

$N^{уст}_{j-2}$  - 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  $j-2$ ;

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

$П_{фj-2}$  - 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 2018-2022 гг.	2022 год		2024 год
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	32155,91	30941,73	118319,56
норматив потерь	%	13,02%	13,02%	X	11,93%
потери	тыс. кВтч	X	X	3044,89	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2957,33	4003,30
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>2927,62</b>

На 2024 год Агентством в отношении экономии потерь принято решение учесть суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась, при формировании НВВ на содержание, в том числе по ООО «ОЭС» в размере **2927,62 тыс. руб.**

### 3.6. Расчёт корректировок необходимой валовой выручки на основе фактических данных

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 8859,83 тыс. руб., в том числе:

1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме 9187,30 тыс. руб.;

2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 4361,86 тыс. руб.;

3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (-3077,89) тыс. руб.;

4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме (-2794,32 тыс. руб.);

5) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 1182,87 тыс. руб.;

6) корректировка фактических расходов, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 0,00 тыс. руб.

Агентство рассмотрело представленные материалы и произвело расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э:

1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

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

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

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

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.

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

$$K_{\text{инд}j} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

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

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

показатель	ед. изм.	2021 год	2022 год
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{уст}$	тыс. руб.	55213,47	54694,55
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	2670,86	2707,84
индекс изменения плановых УЕ	%	-	1,38
коэффициент индексации плановый		-	0,9906
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	2593,84	2819,54
индекс изменения фактических УЕ	%	-	8,7

коэффициент индексации фактический		-	1,1395
утверждённый индекс эффективности $X_i$	%		1,00%
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$			0,75
фактические значения ИПЦ2022	%	-	13,80
плановое значение ИПЦ2022	%	-	4,30
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>8222,93</b>

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет **8222,93 тыс. руб.**

2) *корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.*

$\Delta HP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. 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.

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх. факт} - HP_{i-2}^{расх. план}$$

показатель	ед. изм.	2022 год		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	11652,95	11711,39	11711,38
Аренда, всего	тыс. руб.	11479,31	12085,10	7209,49
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	547,16	1081,97	1081,97
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6044,45	6849,66	6849,66
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	958,65	641,54	641,54
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	752,54	2577,79	5566,55
Амортизация ОС	тыс. руб.	8717,25	9135,11	9135,11
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 152,31</b>	<b>44 082,55</b>	<b>42 195,70</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>2043,39</b>	

3) *корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности*

$\Delta HVB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитана исходя из планового и фактического объёма выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (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 и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

показатель	ед. изм.	2022 год
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	98 572,22
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	11 974,64
Фактический объём выручки за услуги по передаче элек-	тыс. руб.	112 587,92

показатель	ед. изм.	2022 год
трической энергии		
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	0,00
Фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	0,00
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-2041,06</b>

Фактический объём фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам, экспертами определен исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг соответственно.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет **(-2041,06) тыс. руб.**

4) *корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.*

ПО<sub>i</sub> - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учёта в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле 9.10 Методических указаний № 98-э. В необходимой валовой выручке ООО «ОЭС» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь учитывалась. Поэтому экономия на потери считается по формуле (9.10):

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} - П_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

показатель	ед. изм.	2022 год	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	32155,91	30941,73
утверждённый норматив потерь	%	13,02	
потери	тыс. кВтч	4186,70	3044,89
цена потерь	руб./МВтч	2860,16	2957,33
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-2912,86</b>	

5) *корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы -0,00 тыс.руб.*

Инвестиционная программа ООО «ОЭС» в установленном порядке не утверждалась.

6) *корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 1182,87 тыс. руб.*

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 понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемый 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 ООО «ОЭС» 2022 год относится ко второму ДПР (2018-2022 гг.). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

1 ДПР	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпп</sub>
2015	35%	35%	35%
2016	35%	35%	35%
2017	35%	35%	35%

2 ДПР	П <sub>saidi</sub>	П <sub>saifi</sub>	П <sub>тпп</sub>
2018	30%	30%	30%
2019	29%	29%	29%
2020	28%	28%	28%
2021	27%	27%	27%
2022	26%	26%	26%

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

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 обобщённый 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 надежности 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 надежности 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 РЭК)		Факт 2022г.
$P_{saidi}$	0,04967		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
$P_{saifi}$	0,04938		0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1	-100,00%
$P_{тпр}$	1,00000		1,00000
% выполнения	достигнуто	0	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://oes73.ru/raskrytie-informatsii/o-kachestve-obsluzhivaniya-potrebitelej-uslug-setevoj-organizatsii/">https://oes73.ru/raskrytie-informatsii/o-kachestve-obsluzhivaniya-potrebitelej-uslug-setevoj-organizatsii/</a>	-	0
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60		
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2022г.)	1,20%		
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	предоставлены		
Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку (КНК2022г.)	1,00		
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	1,20%		
НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.)	98 572,22		
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	1 182,87		

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства Рос-

сийской 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 регулирующий орган определяет фактические значения показателей надежности, 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.

По итогам 2022 года Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении ООО «ОЭС» не выявлены.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНИК составила **1182,87 тыс. руб.**

7) *корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ*

$\Delta Y$  - 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".

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составляет **0,00 тыс. руб.**

Итого экспертами были рассчитаны корректировки, которые представлены в нижеследующей таблице:

подконтрольных расходов	тыс.руб	8222,93
неподконтрольных расходов	тыс.руб	2043,39
в связи с изменением полезного отпуска и цен	тыс.руб	-2912,86
НВВ по доходам от осуществления регулир деятельности	тыс.руб	-2041,06
Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	тыс.руб	0,00
Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб	1182,87
Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ	тыс.руб	0,00
<b>ИТОГО КОРРЕКТИРОВОК (с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>7208,05</b>

### 3.7. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 98-П), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразова-

ния и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 14,11552 млн. кВтч или 11,93% 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» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 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 4003,30 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования 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, 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.	<b>Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)</b>	<b>руб./МВт.ч</b>	<b>643,30</b>	<b>219,99</b>	<b>303,88</b>	<b>471,77</b>	<b>1 058,58</b>	<b>706,74</b>	<b>248,59</b>	<b>343,38</b>	<b>533,10</b>	<b>1 196,20</b>	<b>675,01</b>	<b>237,28</b>	<b>328,32</b>	<b>497,12</b>	<b>1 127,40</b>
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 ЛИМ)	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 "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновск-энерго"
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	<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>руб./МВтч</b>	<b>3 811,75</b>	<b>3 811,75</b>	<b>4 196,50</b>	<b>4 196,50</b>	<b>4 002,61</b>	<b>4 002,61</b>

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 год утверждено	2022 год факт	отклонение факт/утв.	2023 год утверждено	2023 год Утверждено по акту ФАС России	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	4186,70	3044,89	-1141,81	4051,66	4051,66	14115,52	10063,86
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2860,16	2957,33	97,17	3780,24	3674,20	4003,30	329,10
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>11974,64</b>	<b>9004,74</b>	<b>-2969,90</b>	<b>16271,82</b>	<b>15842,18</b>	<b>56508,71</b>	<b>40666,53</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **56508,71 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 627,54%, к утверждённому на 2023 год составил 256,70%. Большой рост расходов связан с увеличением объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО).

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

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 вне зависимости от метода регулирования, который применялся в предшествующем долгосрочном периоде регулирования и который будет применяться на следующий долгосрочный период регулирования, органы регулирования при установлении базового уровня операционных подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесённых в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а так же при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования... при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвести-

рованного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования...).

Экспертами проведён анализ расходов ООО «ОЭС» за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2021 г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 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 РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, 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.

Статья	2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год ЭО факт
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3935,55	3737,72	3737,72
Работы и услуги производственного характера	13107,41	16440,13	16440,13
Расходы на оплату труда	30997,2	35724,70	35724,70
Другие прочие расходы	4589,42	7231,07	3623,38
Подконтрольные расходы из прибыли	2064,97	284,40	50,60
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>54694,55</b>	<b>63418,02</b>	<b>59576,53</b>

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг):

**Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»**

Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, топливо» за 2022 год составляют 3737,72 тыс. руб.

Материалы	факт 2022	факт (ЭО) 2022
Расходы на ГСМ	1 343,28	1 343,28
Расходы на приобретение инстр., приспособ., инвентаря для производственных нужд (пп.3 п.1. ст.254)	908,45	908,45
Расходы на текущее обслуживание объектов электроэнергетики материалы (пп.1 п.1 ст.254)	478,46	478,46
Автозапчасти	868,22	868,22
Расходы на канцелярские товары (пп.24 п.1 ст.264)	139,31	139,31
<b>ИТОГО</b>	<b>3737,72</b>	<b>3737,72</b>

Фактические экономически обоснованные расходы ниже утверждённых затрат на 197,83 тыс.руб.

### **Статья «Работы и услуги производственного характера»**

Экономически обоснованные расходы по статье за 2022 год составляют 16440,13 тыс. руб.

	<b>факт 2022</b>	<b>факт (ЭО) 2022</b>
Оперативно-техническое обслуживание	12701,03	12701,03
Оперативно-диспетчерское обслуживание	1053,07	1053,07
Расходы на обслуживание систем учета электрической энергии, оказание услуг на базе облачной платформы	231,10	231,10
Расходы на неисключительно право на программное обеспечение ПК "Энергосхема"	818,04	818,04
Проведение испытаний и измерений	175,99	175,99
Расходы спецтехники	1460,90	1460,90
<b>ИТОГО</b>	<b>16440,13</b>	<b>16440,13</b>

Фактические экономически обоснованные расходы превышают утверждённые затраты на 3332,72 тыс.руб.

### **Статья «Расходы на оплату труда»**

Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 45,8009 тыс.руб., что ниже среднемесячной заработной платы 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 46,9911 тыс.руб.

Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактической заработной платы, фактической численности работников за 2022 год:

$45,80090 \text{ тыс.руб.} \times 65 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес} = 35724,70 \text{ тыс. руб.}$

Экономически обоснованные фактические расходы на оплату труда за 2022 год признаны в сумме 35724,70 тыс. руб.

### **Статья «Другие прочие расходы»**

	<b>факт 2022</b>	<b>факт (ЭО) 2022</b>
расходы на услуги связи	351,35	351,35
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	743,96	743,96
расходы на юридические и информационные услуги	1893,80	693,80
расходы на аудиторские и консультационные услуги	2232,19	0,00
Коммунальные расходы (вода, газ, тбо)	357,14	357,14
Почтовые расходы	11,69	11,69
Техобслуживание транспортных средств	765,88	354,90
Расходы на командировки	61,65	61,65
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	68,05	68,05
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	680,36	680,36
Расходы на услуги банка	0,00	235,48
Расходы на страхование	65,0	65,0
<b>ИТОГО</b>	<b>7231,07</b>	<b>3623,38</b>



Экономически обоснованные расходы по статье «Другие прочие расходы» составляют 3623,38 тыс. руб. Фактические расходы ниже утверждённых затрат на 966,04 тыс.руб.

**Статья «Прочие расходы из прибыли»**

	<b>факт 2022</b>	<b>факт (ЭО) 2022</b>
Расходы на услуги банка	235,48	0,00
Прибыль на социальное развитие	50,60	50,60
<b>ИТОГО</b>	<b>284,40</b>	<b>50,60</b>

Экономически обоснованные расходы по статье составляют 50,60 тыс. руб. (подарки детям, физ.мероприятия).

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за период 2022 год в размере 59576,53 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2022 год на **4881,98 тыс. руб.** (8,93%).

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В соответствии с законодательством РФ расходы, неучтённые при установлении тарифов ООО «ОЭС» на 2022 год., и понесённые в этот же период экономически обоснованные расходы в размере **4881,98 тыс.руб.** включены в необходимую валовую выручку 2024 года.

При установлении тарифов на 2024 год экспертами включена сумма неучтенной выручки за предыдущий период в размере **8592,19 тыс.руб.**

## **5. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ на 2023 год (по предписанию ФАС России от 22.03.2024 № СП/23875/24)**

### **Анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС»**

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «ОЭС» за 2 предшествующих года (2020-2021 гг.), текущий 2022 год и расчётный период регулирования 2023 год.

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (по объектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам.

На 2023 год в ведение ООО «ОЭС» заявлено оборудование в количестве – 94 трансформаторных подстанций суммарной трансформаторной емкостью 43,865 МВА из них однострансформаторные - 64, двухтрансформаторные – 21, мачтовая - 9); общая протяжённость линий электропередач составляет 206,986 км.

Состав оборудования ООО «ОЭС» на 2023 год изменён по сравнению с 2022 годом в связи с заключением новых договоров и приобретением в собственность электросетевых объектов. Исходя из анализа представленных документов, экспертами сделан вывод, что имущественный комплекс ООО «ОЭС» находится в собственности, частично в аренде и характеризуется следующими показателями:

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2020 утверждено	0	0	1998,93	195,69	2194,62
2020 факт	0	0	2104,85	203,76	2308,61
2021 утверждено	0	0	2470,99	199,87	2670,86
2021 факт	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2022 утверждено	0	0	2502,09	205,75	2707,84
2023 утверждено	0	0	2598,55	220,99	2819,54

Утверждено количество условных единиц оборудования на 2023 год в размере 2819,54, тогда как в 2022 году количество условных единиц, утверждённых органом государственного регулирования, составляло 2707,84, а в 2021 – 2670,86. Увеличение условных единиц на 2023 год по сравнению с утверждёнными на 2022 год составило 4,13 % (выше на 111,7 УЕ).

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 2020, 2021 год и 10 месяцев 2022 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «ОЭС», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2023 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 29,91029 млн. кВтч в год.

Полезный отпуск электрической энергии на 2023 год в границах РСК учитывает договорные объёмы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2023 год, а также переток электрической энергии в смежные сетевые организации. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ОЭС» эксперты приняли балансовые показатели с учётом фактических показателей 2020 года, 2021 года, ожидаемых показателей 2022 год и плана на 2023 год (по данным ООО «ОЭС», ПАО «Россети Волга», АО «Авиастар-ОПЭ»).

	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год	2023 год	
		Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Проект	Утверждено
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	34035,33	31786,48	33510,00	30807,35	32155,91	33961,95	33961,95
Потери э/э	тыс. кВтч	4431,40	3115,57	4363,00	3674,73	4186,70	4051,66	4051,66
Потери э/э	%	13,02%	9,80%	13,02%	11,93%	13,02%	11,93%	11,93%
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	29603,93	28670,90	29147,00	27132,62	27969,21	29910,29	29910,29

На 2023 год поступление в сеть электроэнергии планируется выше по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2022 год 5,62%.

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 и составляют 4,05166 млн. кВтч или 11,93% от поступления в сеть. По отношению к утверждённым на 2022 год потери снизились на 135,04 тыс.кВтч (-3,23%). Соответственно, полезный отпуск на 2023 год по отношению к утверждённому на 2022 год выше на 6,94%.

### 5.1. Учет доходов и расходов по видам деятельности.

В рамках тарифного дела ООО «ОЭС» представлена отчётность, содержащая данные раздельного учёта по 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». Процент распределения выручки по видам деятельности в соответствии с применяемой учетной политикой по итогам 2021 года составил:

- Передача электрической энергии – 83,48%
- Технологическое присоединение – 3,15%
- Прочая деятельность – 13,37%.

Приказом от 31.12.2022 №2-УП «О внесении изменений в учетную политику для целей бухгалтерского учёта» ООО «ОЭС» утверждён порядок ведения доходов и расходов по видам деятельности. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» распределяются пропорционально доле доходов от деятельности по конкретному виду деятельности в общем доходе по видам деятельности.

2023 год является первым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) на 2023-2027 годы. Расчёт базового уровня подконтрольных расходов проведен методом анализа экономически обоснованных расходов (затрат).

## **5.2. Подконтрольные расходы**

### **5.2.1. Базовый уровень подконтрольных расходов, определенный методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2023 год.**

В соответствии с п. 4 подпунктом 21 постановления 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» установление базового уровня подконтрольных расходов ООО «ОЭС» осуществлено без учета метода сравнения аналогов.

Рост подконтрольных расходов на 2023 год обусловлен значительным ростом цен на товары, работы, услуги по сравнению с утверждённым базовым уровнем подконтрольных расходов на предыдущий ДПР 2018-2022 гг..

В соответствии с Анализом рынка в России в 2019-2023 гг., выполненным крупным российским маркетинговым агентством ООО «БизнесСтат», занимающимся исследованием конъюнктуры рынка, рост стоимости материалов с 2019 года составил в среднем 250%. <https://businessstat.ru/catalog/id78350/>. Анализ рыночных цен за период 2018-2023 гг. представлен в обосновывающих материалах.

В целях надлежащего обслуживания электрических сетей персоналом ООО «ОЭС» в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 04.10.2022 №1070 представлен расчет необходимых материалов, инструментов, что существенно увеличило сумму подконтрольных расходов. Регулируемая организация пояснила, что объекты электрических сетей 6-10/0,4 кВ, эксплуатируемые ООО «ОЭС» имеют в своем составе устаревшие в техническом отношении воздушные линии 0,4-6 кВ, выполненные проводом АС с фарфоровыми изоляторами на деревянных опорах (износ до 80%), устаревшие в техническом отношении кабельные линии 0,4-6 кВ, выполненные кабелем АСБ (износ до 80%), закрытые трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (1960-1970 гг. постройки с разрушением строительной части, отмостки и перекрытий бетонных плит до 50%). В связи с географическим и номенклатурным расширением зоны обслуживания сетей обществом привлекаются сторонние организации для выполнения ремонтных работ, услуг, что подтверждают дефектные ведомости, представленные

регулируемой организацией с разработанной Программой технического обслуживания и ремонта объектов электрических сетей ООО «ОЭС» на 2023-2027 гг.

Кроме того, рост подконтрольных расходов обусловлен ростом фонда оплаты труда, рассчитанным в соответствии с представленными данными Ульяновскстат о фактической средней заработной плате в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учетом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ.

#### 5.2.1.1. Статья “Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо”

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 15233,18 тыс. руб.

Агентством по предписанию ФАС России пересмотрены расходы по данной статье. В результате рост расходов по отношению к факту 2021 года составил 12,36%.

	Факт 2021 год	Предложение ТСО 2023 год	Утверждено Регулятором 2023 год	Утверждено на 2023 год по предписа- нию ФАС России	Отклонение (тыс.руб.)
Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)	1559,44	8812,74	1559,44	1559,44	0,00
Приборы, инструменты для РЭН	796,46	1945,02	1945,02	961,60	-983,42
Канцтовары и прочее	156,43	187,39	187,39	187,39	0,00
Аварийный запас	0,00	2422,76	1211,38	0,00	-1211,38
Расходы на ГСМ	1028,27	1865,28	1865,28	1865,28	0,00
Расходы на установку приборов учета (пп.1 п.1 ст.254)	530,01	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>4070,61</b>	<b>15233,18</b>	<b>6768,50</b>	<b>4573,70</b>	<b>-2194,80</b>

##### 5.2.1.1.1 Приборы, инструменты для ремонтно-эксплуатационных нужд.

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 1945,02 тыс. руб.

В качестве обоснования организацией представлены: копия «Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «ОЭС», договора поставки, акты списания ТМЦ за 2021 год, приказ от 10.01.2022 №3/1-од «О комплектовании персонала ООО «ОЭС» инструментами и приспособлениями», коммерческие предложения организаций, карточки сч. 20, сч.26 и др.

ООО «ОЭС» пояснило, что в целях надлежащего обслуживания электрических сетей персоналом организации и в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 04.10.2022 №1070, а также Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. №6, с учетом условий и специфики проведения работ на электрооборудовании в соответствии с техническими картами организации труда и планом производства работ, а также в связи с увеличением объёма обслуживаемого электросетевого хозяйства были запланированы данные расходы.

Рост затрат на приобретение приборов, инструментов для ремонтно-эксплуатационных нужд в новом ДПР 2023-2027 гг. к экономически обоснованному факту обусловлен увеличением стоимости и количества обслуживаемого электросетевого хозяйства территориально отдаленных друг от друга (г.Ульяновск, г.Новоульяновск, г.Инза, г.Сенгилей и др.).

Стоимость приобретения приборов и инструментов определена на основании коммерческих предложений организаций, осуществляющих продажу и поставку соответствующего оборудования.

ООО «ОЭС» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с утвержденным Положением о закупках товаров, работ, услуг, которое содержит требования к закупкам: порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика, условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров (копии Положений и договоров представлены в рамках тарифного пакета) согласно требованиям Федерального закона от 18.07.2011г. №223-ФЗ.

В соответствии с Федеральным законодательством ООО «ОЭС» публикует информацию на сайте <https://oes73.ru/> о размещении заказов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг, на Официальном сайте единой информационной системе Российской Федерации по адресу [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) в разделе Закупки.

Экспертами по предписанию ФАС России учтены затраты на приобретение приборов и инструментов для ремонтно-эксплуатационных нужд на 2023 год в размере **961,60 тыс. руб.** рассчитанные на уровне экономически обоснованного факта 2021 года с ИПЦ и исключены расходы без экономического обоснования на приобретение инструментов по данной статье на сумму 983,42 тыс. руб.

#### 5.2.1.1.2. Аварийный запас.

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 1211,38 тыс. руб.

В соответствии с предписанием ФАС России расходы на аварийный запас в экономически обоснованном размере **1211,38 тыс. руб.** регулирующим органом учтены в составе неподконтрольных расходов.

#### 5.2.1.2. Расходы на работы и услуги производственного характера.

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 24592,54 тыс. руб.

Агентством по предписанию ФАС России пересмотрены расходы по данной статье. В результате рост расходов по отношению к факту 2021 года составил 10,75%.

	План 2023 год	Утверждено 2023 год	Утверждено 2023 год по предписанию ФАС России	Отклонение (тыс.руб.)
Оперативно-техническое обслуживание	15084,11	6981,60	6981,60	0,00
Оперативно-диспетчерское обслуживание	1094,74	1094,74	0,00	-1094,74
Расходы на обслуживание систем учета электрической энергии, оказание услуг на базе облачной платформы	231,10	231,10	231,10	0,00

Расходы на неисключительно право на программное обеспечение ПК "Энергосхема"	818,04	818,04	818,04	0,00
проектные и топографические работы	523,78	523,78	523,78	0,00
Монтажные работы	6038,12	6038,12	6038,12	0,00
Услуги спецтехники	802,65	802,65	802,65	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>24592,54</b>	<b>16490,03</b>	<b>15395,29</b>	<b>-1094,74</b>

В качестве обоснования организацией представлены: копия «Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «ОЭС», копия приказа «об организации ТОиР утверждении норм расходования материалов», программа технического обслуживания и ремонта объектов электрических сетей ООО «ОЭС» на 2023-2027 гг. с запланированными расходами на 2023 год, копии договоров и смет ремонтных работ, дефектные ведомости, карточки сч. 20, сч.26, опросные листы с фотографиями объектов и др.

Агентством по предписанию ФАС России исключены расходы на оперативно - диспетчерское обслуживание в размере 1094,74 тыс.руб. по причине наличия диспетчерской службы в штате организации и из-за отсутствия анализа экономической эффективности привлечения дополнительного персонала, сравнительного анализа и расчёта затрат в случае выполнения работ собственным персоналом организации на уровне нормативной численности.

Договор от 25.02.2014 №01/02 заключен с ООО «Кодер.Ул» на право пользования программным обеспечением ПК «Энергосхема» и дополнительные соглашения находятся в тарифном деле на электронном носителе \24.05.2022\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\2. Работы, услуги производственного характера\ПК ЭНЕРГОСХЕМА. Расчёты за оказанные услуги с контрагентом ООО «Кодер.Ул» подтверждены оборотно - сальдовой ведомостью по сч.60 за 2021 год. Документы, включая акт приема-передачи прав на программное обеспечение, протокол заседания закупочной комиссии от 25.02.2014 по согласованию заключения договора с ООО «Кодер.Ул» имеются в тарифных делах долгосрочного периода регулирования, а также представлены в дополнительных материалах к тарифному делу 2023 года.

Необходимость привлечения подрядных организаций для выполнения работ по текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства обусловлено тем, что весь электромонтерский персонал ООО «ОЭС» задействован для выполнения мероприятий по техническому обслуживанию оборудования в г. Новоульяновск, что подтверждается разработанным планом производства работ (далее – ППР) на 2023 год. Кроме того, расстояние от сетевого участка в г. Новоульяновск до объектов, расположенных в Салмановка Ульяновского района превышает 85 км, а объектов, расположенных в г. Инза Ульяновской области, превышает 180 км.

В обоснование расходов на выполнение монтажных работ предоставлены документы: Программа ТОиР, План выполнения ремонтных программ, дефектные ведомости, Копии договоров №2/21-СМР от 15.04.2021, №3/21-СМР от 15.04.2021, №5/21-СМР от 15.04.2021, №446/ИЭС-2021 от 05.02.2021, карточка 20 счета за 2021 год "Монтажные работы" которые находятся в тарифном деле на электронном носителе \24.05.2022\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\2. Работы, услуги производственного характера\Программа ТОиР ОЭС 2023-2027 гг.

В ремонтной программе представлен план ППР выполнения работ хозяйственным способом, в соответствии с ним запланировано приобретение материа-

лов. Закупка материалов осуществляется в соответствии с процедурой, предусмотренной Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ. Сумма данных затрат на материалы учтена в статье «Вспомогательные материалы».

ООО «ОЭС» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с утвержденным Положением о закупках товаров, работ, услуг, которое содержит требования к закупкам: порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика, условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров (копии Положений и договоров представлены в рамках тарифного пакета) согласно требованиям Федерального закона от 18.07.2011г. №223-ФЗ.

В соответствии с Федеральным законодательством ООО «ОЭС» публикует информацию на сайте <https://oes73.ru/> о размещении заказов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг, на Официальном сайте единой информационной системе Российской Федерации по адресу [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) в разделе Закупки.

Рассмотрев представленные организацией материалы тарифного дела, в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически необоснованные расходы по данной статье на сумму 1094,74 тыс.руб. и учтены регулятором в размере **15395,29 тыс. руб.**

#### **Статья “Расходы на оплату труда”**

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 56950,11 тыс. руб.

В качестве обоснования организацией представлены: Положение об оплате труда, Положение о премировании, Положение о расчёте нормативной численности промышленно-производственного персонала, приказ об утверждении ММТС, штатное расписание на 2022 год, расчёт средней ступени оплаты, расчёт нормативной численности промышленно-производственного персонала по регулируемому виду деятельности на 2023 год, расчёт потребности в технике, расчёт численности административно-управленческого персонала, форма №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2021 год, уведомление ФСС России о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

ООО «ОЭС» предложена численность работников - 69 человек, рассчитанная с учетом рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 03.04.2000г. №68 и подтвержденная штатным расписанием действующем с 01 января 2022 года. В форме №П-4 за 2021 год организацией указана численность работников, распределенная по видам деятельности, в том числе: передача электрической энергии 65 человек, технологическое присоединение 1 человек.

В соответствии с предписанием ФАС России экспертами принято решение учесть численность по передаче электрической энергии, подтвержденную статистической формой № П-4 за 2021 год в количестве – 65 человек.

Тарифная ставка рабочего 1-го разряда на 2023 г. рассчитана экспертами исходя из Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг. В соответствии с п. 3.3. ОТС Минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1-го разряда (ММТС) с 1 июля 2022 года устанавливается в размере 9 501 руб., в

дальнейшем размер ММТС индексируется один раз в год начиная с 1 июля 2023 года в соответствии с индексом потребительских цен. По расчетам экспертной группы ММТС с 1 июля 2023 года составит 10 071,06 руб. Средняя тарифная ставка за 2023 год составит  $(9\,501 \text{ руб.} \cdot 6 \text{ мес.} + 10\,071,06 \text{ руб.} \cdot 6 \text{ мес.}) / 12 \text{ мес.} = 9\,786,03 \text{ руб.}$  В соответствии со статье 48 Трудового кодекса РФ, если работодатели в течение 30 календарных дней со дня официального опубликования предложения о присоединении к соглашению не представили в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере труда, мотивированный письменный отказ присоединиться к нему, то соглашение считается распространённым на этих работодателей.

В представленном ООО «ОЭС» шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO лист П1.16 обнаружена ошибка по строке средней ступени факт 2021 г. -6,96. Тарифный коэффициент - 2,93.

Экспертной группой был произведен расчёт фактической средней ступени оплаты в соответствии Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2019-2021 гг., а также с представленным ООО «ОЭС» штатным расписанием от 31.12.2021 г., который составил 7,66. Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда, за 2021 год – 2,96, что соответствует росту среднегодовой ступени оплаты на 1,4% и тарифного коэффициента на 1,01%.



Расчет средней степени оплаты труда по факту 2021 г.																						
Текущая должность организации. Категория	1	1,22	1,38	1,67	1,82	2,06	2,32	2,62	2,87	3,25	3,48	3,90	4,37	4,63	5,18	5,80	6,50	6,91	8,15	Итого	Средняя ступень	Тариф. коэф.
	9 062,98	11057	12506,91	15135,17	16494,62	18669,73	21026,11	23745	26010,74	29454,67	31539,16	35345,61	39605,21	41961,58	46946,22	52565,26	58909,35	76402,70	90113,17	656551		
<b>Ступени оплаты</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>171</b>		
Всего ступеней	0	0	2,8	7,65	56	50	24	21	24	14,85	73	124,85	12	26	14	0	0	29,75	18	497,9		
Всего коэффициентов	-	-	1,93	4,26	25,48	20,60	9,28	7,86	8,61	5,36	25,40	44,27	4,37	9,26	5,18	-	-	12,09	8,15	192,1045		
Руководители										1,25	1	5,6		2	1	0		1,75	1	13,6		
Специалисты							2	3	3	0,4	3,3	5,75	1							18,45		
Другие служащие																				0		
Рабочие			1,4	2,55	14	10	2				3									32,95		
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,4</b>	<b>2,55</b>	<b>14</b>	<b>10</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>1,65</b>	<b>7,3</b>	<b>11,35</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,75</b>	<b>1</b>	<b>65</b>	<b>7,66</b>	<b>2,96</b>
Расчет плановой средней степени оплаты труда на 2023 г.																						
Текущая должность организации. Категория	1	1,22	1,38	1,67	1,82	2,06	2,32	2,62	2,87	3,25	3,48	3,90	4,37	4,63	5,18	5,80	6,50	6,91	8,15	Итого	Средняя ступень	Тариф. коэф.
	9786,03	11939	13504,72	16342,67	17810,57	20159,22	22703,59	25639,4	28085,91	31804,6	34055,38	38165,52	42764,95	45309,32	50691,64	56758,97	63609,2	82498,19	97302,50	708931,3		
<b>Ступени оплаты</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>171</b>		
Всего ступеней	0	0	2,8	5,4	56	60	24	21	24	23,85	80,5	124,85	12	26	28	0	0	29,75	18	536,15		
Всего коэффициентов	-	-	1,93	3,01	25,48	24,72	9,28	7,86	8,61	8,61	28,01	44,27	4,37	9,26	10,36	-	-	12,09	8,15	206,012		
Руководители										2,25	1	5,6		2	2	0		1,75	1	15,6		
Специалисты							2	3	3	0,4	4,05	5,75	1							19,2		
Другие служащие																				0		
Рабочие			1,4	1,8	14	12	2				3									34,2		
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,4</b>	<b>1,8</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2,65</b>	<b>8,05</b>	<b>11,35</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,75</b>	<b>1</b>	<b>69</b>	<b>7,77</b>	<b>2,99</b>

Экспертной группой произведен расчет расходов на оплату труда от ММТС рабочего 1 разряда в размере 9786,03 руб. в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, тарифного коэффициента, соответствующего степени по оплате труда, рассчитанной на основании принятой численности ППП - 65 человек, а также с учетом фактических выплат, предложенных организацией в соответствии с Положением об оплате труда и Положением о премировании. За основу для расчета расходов на оплату труда взяты показатели из таблицы № П1.16. «Затраты на оплату труда».

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021, факт	2023 год предложение	2023 год Утверждено по предписанию ФАС России
1	<b>ЧИСЛЕННОСТЬ</b>				
1.3	Численность, принятая для расчёта	чел.	64,00	69,00	65,00
2	<b>СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА</b>				
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9 562,86	12 639,00	9 786,03
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	1,00	1,00	1,00
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	9 562,86	12 639,00	9 786,03
2.4	Средняя ступень оплаты труда		6,96	7,77	7,77
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,93	2,99	2,99
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	27 979,02	37 790,61	29 260,23
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:				
	процент выплаты	%			
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Текущее премирование:				
	процент выплаты	%	50,00	75,00	50,00
	сумма выплат	руб.	13 989,51	28 342,96	16514,47
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:				
	процент выплаты	%			
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00
2.10	Выплаты по итогам года:				
	процент выплаты	%			
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00
2.11					
	процент выплаты	%		7,00	
	сумма выплат	руб.	0,00	2 646,76	
3	<b>Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника ППП</b>	<b>руб.</b>	<b>41 968,52</b>	<b>68 780,33</b>	<b>45774,70</b>
4	Расчёт средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	32 231,83	56 950,11	35704,27
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.			
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.			
4.3	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расчёт по денежным выплатам				
	Количество месяцев в периоде регулирования		12,00	12,00	12,00
5	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.			
6	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	<b>Итого средства на оплату труда ППП</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>32 231,83</b>	<b>56 950,11</b>	<b>35704,27</b>

Фактические расходы на оплату труда за 2021 год составили 32231,83 тыс. руб., что подтверждено карточкой счета 20. В соответствии с формой статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2021 год, представленной Обществом, фактическая численность составила 65 человек (в том числе на передачу электроэнергии – 65 чел.). Сумма расходов рассчитана с учетом разработанных и представленных в рамках тарифного дела Положения об оплате труда ООО «ОЭС» и Положения о премировании.

В соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты

труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

ООО «ОЭС» не состоит в отраслевом тарифном соглашении. Однако условия Положения об оплате труда и Положения о премировании не противоречат рекомендациям Отраслевого тарифного соглашения.

Среднемесячная заработная плата в регионе, фактически сложившаяся по регулируемому виду деятельности по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Ульяновской области (Ульяновскстат) за январь-декабрь 2021 года по полному кругу организаций Ульяновской области по виду деятельности 35.1 «Производство, передача и распределение электроэнергии» составила 38,9401 тыс.руб., по крупным и средним организациям по городу Ульяновску - 43,0231 тыс.руб., по крупным и средним организациям по г. Ульяновску по виду деятельности 35.12 «Производство электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям» - 47,2969 тыс. руб.

Экспертной группой с учётом предписания ФАС России определены средства на оплату труда ППП на 2023 год в размере **35704,27 тыс. руб.**, что ниже утверждённых до предписания расходов оплату труда на сумму 7973,54 тыс.руб.

#### 5.2.1.4. Другие прочие расходы.

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 10009,15 тыс. руб.

Агентством по предписанию ФАС России пересмотрены расходы по данной статье. В результате снижение расходов по отношению к факту 2021 года составило (-14,65%).

	Предложение ТСО 2023 год	Утверждено Регулятором 2023 год	Утверждено на 2023 год с учетом пред- писания ФАС	Отклонение (тыс.руб.)
Услуги связи	342,96	342,96	342,96	0,00
Услуги вневедомственной охраны и пожарной безопасности	284,70	284,70	284,70	0,00
Коммунальные услуги	521,83	521,83	0,00	-521,83
Юридические и информационные услуги	1937,84	1937,84	703,77	-1234,07
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	2120,00	0,00	0,00	-2120,00
Командировочные расходы	30,98	30,98	0,00	-30,98
Подготовка кадров	429,40	429,40	151,12	-278,28
Расходы на обеспечение нормальных условий труда	2170,47	2170,47	1568,31	-602,16
Страхование	45,25	45,25	27,86	-17,39
Техническое обслуживание транспортных средств	1748,64	1748,64	1748,64	0,00
Услуги банков	240,20	240,20	235,66	-4,54
Прочие затраты	136,88	136,88	14,79	-122,09
<b>ИТОГО</b>	<b>10009,15</b>	<b>7889,17</b>	<b>5077,81</b>	<b>-4931,34</b>

##### 5.2.1.4.1. Услуги связи

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 342,96 тыс. руб.

В обоснование расходов организацией предоставлены документы: копии

заключенных договоров, карточка сч. 20 «Услуги связи» за 2021 г., копии актов об оказании услуг, копия приказа от 15.08.2022 №10 об утверждении лимита денежных средств на телефонные разговоры по мобильной связи на 2023 год персонала, согласно перечню. В соответствии с приказом планируются расходы на услуги мобильной связи 199,2 тыс. руб. в год.

Расчёт затрат на 2023 год, представленный в таблице, осуществлен на основании фактических расходов за 2021 год.

Наименование	Факт 2021 года	Кол-во	ед.изм.	Цена, руб.	Сумма, руб.	Расходы на передачу 83,48%(руб.)	Обосновывающий документ
Сотовая связь	123 554,17	12	мес.	10 296,18	123 554,17	103 143,02	Карточка сч.20 "Услуги связи" МегаФон ПАО филиал Дог. на оказание услуг связи №4590628 от 12.11.2013г.
Услуги стационарной связи	8 039,83	12	мес.	669,99	8 039,83	6 711,65	Карточка сч.20 "Услуги связи", МегаФон ПАО Агентский договор №4/73/АГД от 23.09.2013г.
Сотовая связь	48 800,60	12	мес.	4 066,72	48 800,60	40 738,74	Карточка сч.20 "Услуги связи", МегаФон ПАО Дог. на оказание услуг связи №4672162 от 02.04.2014г.
Дежурный телефон	1 465,55	12	мес.	122,13	1 465,55	1 223,44	Карточка сч.20 "Услуги связи", ТТК-Связь Макрорегион Волга ООО филиал Договор об оказании услуг связи №731770571
Интеллектуальный номер 8-800-775-03-35	13 000,00	12	мес.	1 083,33	13 000,00	10 852,40	Карточка сч.20 "Услуги связи", ТТК-Связь Макрорегион Волга ООО филиал Договор об оказании услуг связи №UL152094 от 18.03.2015г.
Подключение интернета	31 500,00	12	мес.	2 625,00	31 500,00	26 296,20	Карточка сч.20 "Услуги связи", ТТК-Связь Макрорегион Волга ООО филиал Договор №30508800456 от 28.03.2018г.
Аренда программного продукта "IP ATC VoIP Face"	14 900,00	12	мес.	1 241,67	14 900,00	12 438,52	Карточка сч.20 "Услуги связи", НОНАТЕЛЕКОМ ООО Договор аренды Программного продукта "IP ATC VoIP Face" №BT2019-10-AA-8 от 01.10.2019г.
Услуги стационарной связи	94 748,07	12	мес.	7 895,67	94 748,07	79 095,69	Ростелеком ПАО Ульяновский филиал Договор об оказании услуг связи №55167 от 01.11.2013г.
Услуги стационарной связи	62 821,68	12	мес.	5 235,14	62 821,68	52 443,54	Телеком.ру ООО Договор об оказании услуг телефонной связи №84045 от 01.01.2017г.
Интернет	6 284,75	12	мес.	523,73	6 284,75	5 246,51	Телеком.ру ООО Договор об оказании услуг предоставления доступа к сети Интернет №84045
Услуги хостинга по аккаунту oes73	2 448,89	12	мес.	204,07	2 448,89	2 044,33	Бегет ООО
Карта активации СБИС ОФД	2 400,00	12	мес.	200,00	2 400,00	2 003,52	Карта активации СБИС ОФД
	865,67	12	мес.	72,14	865,67	722,66	РЕГ.РУ ООО
<b>Итого</b>	<b>410 829,21</b>				<b>410 829,21</b>	<b>342 960,22</b>	

Экспертами расходы на сотовую связь приняты экономически обоснованные расходы в размере, не превышающем фактические за 2021 год в размере 143,88 тыс. руб.

Регулирующим органом учтены расходы на услуги связи в размере **342,96 тыс. руб.**

на уровне фактических расходов за услуги связи за 2021 год и предложения ООО «ОЭС» на 2023 год.

#### 5.2.1.4.2. Услуги вневедомственной охраны и пожарной безопасности

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 284,70 тыс. руб.

В обоснование расходов организацией предоставлены документы: копии заключенных договоров, акты выполненных работ за 2021 год, карточка сч. 20 «Расходы на охрану имущества» за 2021 г. на электронном носителе: 2021 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие расходы/2. Расходы на охрану и пожарную безопасность.

№	Номер договора	Поставщик	Предмет договора	Сумма, тыс. руб.
1	920 от 01.08.2020	ООО «ЧОО Хорс»	Охрана объекта электроэнергетики	18,60
2	245/20 от 22.04.2020	ООО «ГРОМ»	Обслуживание оборудования системы охранной сигнализации на объектах: - ТП г. Новоульяновск, переулок Коммунаров, ба - ТП г. Новоульяновск, ул. Волжская, 22-24 - ТП г. Новоульяновск, ул. Ленина 15А - ТП г. Новоульяновск, ул. Ремесленная, 2 - ТП г. Новоульяновск, ул. Волжская, 27а - ТП с. Лаишевка, ул. Пензенская, 78 - ТП г. Новоульяновск, ул. Заводская, 13 - ТП г. Новоульяновск, ул. Волжская, 14, - г. Новоульяновск, вблизи дома Комсомольская, 3 - ТП п. Лаишевка, ул. Садовая, 4а - ТП г. Новоульяновск, ул. Ленина, 19	266,10
	<b>ИТОГО</b>			<b>284,70</b>

Регулирующим органом учтены расходы по статье в сумме **284,70 тыс. руб.** на уровне предложения ООО «ОЭС» и уровне фактических расходов за 2021 год,

#### 5.2.1.4.3. Расходы на коммунальные услуги

Расходы по данной статье запланированы ООО «ОЭС» на 2023 год в размере 521,83 тыс. руб.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России расходы на коммунальные услуги в размере 521,83 тыс. руб. исключены из статьи «Прочие расходы» и учтены в составе неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

#### 5.2.1.4.4. Расходы на юридические и информационные услуги

Расходы по данной статье ООО «ОЭС» в 2023 году запланированы в размере 1937,84 тыс. руб.

ООО «ОЭС» в обоснование расходов представлены документы: заключенные договоры, копии актов выполненных работ, карточки сч. 20, сч.26 за 2021 год, которые прилагаются на электронном носителе: 2021 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие/4. Информационные и юридические услуги.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически не обоснованные юридические услуги в размере 1 225,16 тыс. руб., заявленные ООО «ОЭС» по договору от 02.08.2019 №2 заключенному с ИП Ещегановой Е.Б. и публикация вакансий – 8,91 тыс. руб. и учтены расходы в размере **703,77 тыс. руб.**

#### **5.2.1.4.5. Командировочные расходы**

Расходы на командировки в 2023 году ООО «ОЭС» запланированы в размере 30,98 тыс. руб.

ООО «ОЭС» в обоснование расходов представлены документы: командировочные удостоверения и авансовые отчёты к ним, служебные задания, распоряжения о направлении работников в командировку, карточки сч. 20 за 2021 год, которые прилагаются на электронном носителе: 2021 факт/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие/6. Командировочные расходы.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически не обоснованные расходы в сумме 30,98 тыс. руб.

Экспертами расходы по данной статье учтены в размере **0,00 тыс. руб.**

#### **5.2.1.4.6. Подготовка кадров**

Расходы на подготовку кадров на 2023 год ООО «ОЭС» запланированы в размере 429,40 тыс. руб.

ООО «ОЭС» в обоснование расходов представлены документы: заключенные договоры, копии актов выполненных работ, карточки сч. 20 за 2021 год, которые прилагаются на электронном носителе: 2021 факт\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\4. Прочие\8. Расходы на подготовку кадров.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически не обоснованные расходы в сумме 278,28 тыс. руб.

Экспертами расходы по данной статье учтены в размере **151,12 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2021 года с ИПЦ.

#### **5.2.1.4.7. Расходы на обеспечение нормальных условий труда**

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 2 170,47 тыс. руб.

ООО «ОЭС» в обоснование расходов представлены документы: заключенные договоры, карточки сч. 20, сч.26 за 2021 год, которые прилагаются на электронном носителе: 2021 факт\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\4. Прочие\7. Обеспечение нормальных условий труда, в дополнениях представлены коммерческие предложения, расчёт потребности специальной обуви и одежды, средств индивидуальной защиты, личные карточки учёта выдачи средств индивидуальной защиты.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически не обоснованные расходы в сумме 602,16 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда приняты экспертами в размере **1568,31 тыс.руб.** на уровне фактических затрат 2021 года с ИПЦ.

#### **5.2.1.4.8. Расходы на страхование**

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 45,27 тыс. руб.

В обоснование расходов организацией предоставлены: копии страховых полисов обязательного страхования, ОСВ сч.97, карточка сч. 20 «Расходы на обязательное страхование» на электронном носителе: 2021 факт/ ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие/ 12. Расходы на страхование. В том числе 3,629 тыс. на страхование арендуемого у ООО «МК №71» транспортного средства, согласно условиям договора аренды. По мере истечения срока действия страховых полисов Обществом оформляются страховые полиса на новый срок.

Регулирующим органом в соответствии с предписанием ФАС России исключены экономически не обоснованные расходы в сумме 17,41 тыс. руб.

Расходы на страхование приняты экспертами в размере **27,86 тыс. руб.**

#### **5.2.1.4.9. Техническое обслуживание транспортных средств**

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 1 748,64 тыс. руб.

В собственности организации 12 ед. транспортных средств. Технический осмотр автомобилей является обязательной процедурой, без которой эксплуатация автомобиля невозможна. Организация и проведение государственного технического осмотра регламентируются приказом МВД России от 15.03.99 № 190 (далее — приказ № 190). К расходам на содержание транспортных средств относятся затраты на их ремонт и техническое обслуживание, которые могут производиться как собственными силами организации, так и с привлечением сторонних специализированных организаций. К расходам на содержание служебных автомобилей относятся, в том числе, расходы на хранение (парковку, стоянку) и мойку, поскольку необходимы для нормальной эксплуатации служебных автомобилей.

В обоснование расходов организацией предоставлены: копии договоров, копии актов выполненных работ, карточки сч.20, сч. 26 «Расходы на содержание служебного транспорта» представлены на электронном носителе: 2021 факт/ 1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие/ 9. ТО транспорта.

Регулирующим органом расходы – **1 748,64 тыс. руб.** приняты на уровне предложения ООО «ОЭС» и на уровне фактических расходов за 2021 год.

#### **5.2.1.4.10. Расходы на прочие затраты**

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 136,88 тыс. руб. в том числе оплата госпошлины, изготовление справок, вывесок, услуги почты, агентское вознаграждение и прочие услуги.

В обоснование расходов организацией предоставлены: договор поставки, карточки сч.20, сч.26.

В соответствии с Предписанием ФАС России Агентство исключает экономически не обоснованные расходы по прочим услугам в размере 122,09 тыс. руб. и принимает экономически обоснованные затраты по услугам почты в размере **-14,79 тыс. руб.**

#### **5.2.1.4.11. Расходы на услуги банков.**

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 240,20 тыс. руб.

В обоснование расходов организацией предоставлены: справка об открытии расчётных счетов в ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ», допсоглашение к договору об расчётно-кассовом обслуживании АО «АЛЬФА-БАНК», оборотно-сальдовая ведомость по сч.91, карточка сч. 91.02 на электронном носителе: 2021 факт\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\5. Расходы из прибыли. Услуги банка\Услуги банка.

Регулирующим органом в соответствии с Предписанием ФАС России исключены экономически необоснованные расходы в размере 4,54 тыс. руб. и учтены в размере **235,66 тыс. руб.**

#### **5.2.1.5. Подконтрольные расходы из прибыли.**

По данной статье ООО «ОЭС» планирует на 2023 год подконтрольные расходы из прибыли (согласно ст.265 и ст.270 Налогового кодекса РФ) в размере 276,00 тыс.руб. (выплаты материальной помощи работникам, подарки детям и прочее). Данные выплаты предусмотрены приложением 6 Положения об оплате труда на выплаты социального характера (по случаю рождения ребенка, смерти родственника и иные случаи). В обоснование предоставлены положение об оплате труда, положение о премировании, оборотно-сальдовая ведомость по сч.91, карточка сч. 91.02 «Материальная помощь» за 2021 год на электронном носителе:

Регулирующим органом в соответствии с Предписанием ФАС России исключает экономически необоснованные расходы в размере 259,83 тыс. руб.

Экспертами расходы по данной статье учтены в размере **16,17 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2021 года с ИПЦ.

#### **5.2.1.6. Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям.**

ООО «ОЭС» планируют на 2023 год расходы по данной статье в сумме 1989,79 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетики обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

ООО «ОЭС» в тарифном деле представлены обосновывающие материалы, в том числе акты осмотра приборов учета, подтверждающие необходимость их замены, документальное обоснование необходимого количества приборов, сметный расчет (на осуществление работ по монтажу интеллектуальной системы учета), прайс-лист от 05.04.2022 г., счет на оплату №106 от 06.04.2022 г.

п/п	населенный пункт	адрес	ФИО	№ Акта КО	дата акта КО
1	г. Новоульяновск	СНТ "Цементник", уч. 1315а	Благова Н.В.	870	14.06.2022
2	г. Новоульяновск	ул. Лесная, д. 2а	Артемьева Л.А.	3144	17.11.2022
3	г. Новоульяновск	ул. Лесная, д. 17а	Арсланов Н.Р.	400	27.03.2022
4	г. Новоульяновск	СНТ "Цементник", уч. 2114	Дмитриев А.В.	1348	13.10.2022
5	г. Новоульяновск	СНТ «Черемушки», уч. 654	Арсланов Джамиль Валеевич	2230	13.11.2022
6	г. Новоульяновск	СНТ «Черемушки», уч. 132	Ванюшкина Р.Ф.	2170	13.11.2022
7	г. Новоульяновск	ул. Набережная, д. 34	Фрунтова М.Ф.	2047	07.11.2022
8	г. Новоульяновск	ул. Садовая, д. 18	Тимирязев Л.А.	935	14.07.2022
9	г. Новоульяновск	ул. Набережная, д. 21	Бондин П.Н.	1905	03.11.2022
10	г. Новоульяновск	ул. Затон, д. 52	Тоцкий И.Д.	3098	13.11.2022
11	г. Новоульяновск	ул. Портовая, д. 15	Тарасова И.Н.	1440	24.10.2022
12	г. Новоульяновск	СНТ "Черемушки", уч. 251	Куликов А.А.	2520	19.11.2022
13	г. Новоульяновск	СНТ "Черемушки", уч. 306	Андреева И.Ю.	2399	19.11.2022
14	г. Новоульяновск	СНТ "Черемушки", уч. 1052	Тарасова Г.Н.	2800	23.11.2022
15	г. Новоульяновск	ул. Юности, д. 9	Марков В.Н.	1245	21.08.2022
16	г. Новоульяновск	СНТ "Цементник", уч. 75	Моисеева Г.В.	3300	30.11.2022
17	г. Новоульяновск	ул. Приволжская, д. 41	Кондрева Т.И.	1304	03.10.2022
18	г. Новоульяновск	ул. Ульяновская, д. 42	Неклюдов С.А.	1273	13.09.2022
19	г. Новоульяновск	ул. Садовая, д. 8	Голунова В. П.	531	24.04.2022
20	г. Новоульяновск	ул. Гагарина, д. 1	Жданкина Н.В.	630	12.05.2022



21	г. Новоульяновск	СНТ "Черемушки", уч. 103	Сибагатулин Р.И.	3047	29.11.2022
22	г. Новоульяновск	СНТ "Черемушки", уч. 448	Коровин А.Ю.	2470	19.11.2022
23	г. Новоульяновск	ул. Свободы, д. 8	Педасова С.И.	3790	13.08.2021
24	г. Новоульяновск	ул. Портовая, д. 14	Ильина Л.Г.	3832	19.08.2021
25	г. Новоульяновск	ул. Ульяновская, д. 48	Курмышкин Н.В.	12	11.01.2021
26	г. Новоульяновск	ул. Свободы, д. 8	Тимашин В.В.	85	25.01.2022
27	г. Новоульяновск	ул. Совхозная, д. 28	Кондратьева С.М.	4146	02.11.2021
28	г. Новоульяновск	ул. Волжская, д. 7, кв. 2	Лаврухина А.В.	3643	22.07.2021
29	г. Новоульяновск	ул. Заводская, д. 63	Осипова В.В.	4041	15.09.2021
30	г. Новоульяновск	ул. Совхозная, д. 27	Сайкина Н.А.	3706	01.08.2021
31	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 44	Табунин А.Л.	3631	14.07.2021
32	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 54	Белобородов Д.В.	4103	19.10.2021
33	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 58	Прилуцких С.А.	3922	29.08.2021
34	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 58а	Сиднева И.Д.	3589	09.07.2021
35	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 60	Сазонова М.В.	4420	14.12.2021
36	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 62	Антонов А.А.	4348	14.11.2021
37	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 64	Карпов В.А.	4271/н	03.11.2021
38	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 68	Цыбина Т.В.	3964	04.09.2021
39	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 70	Моисеев В.В.	4306/а	08.11.2021
40	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 72	Табунина М.А.	3957	23.09.2021
41	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 90	Шуркалин П.Н.	4069	19.09.2021
42	г. Новоульяновск	ул. Юности, д. 13	Тимашин В.А.	4268	06.12.2021
43	г. Новоульяновск	ул. Дружбы, д. 29	Курина В.М.	4006	10.09.2021
44	г. Новоульяновск	пер. Школьный, д. 5а	Новикова Н.А.	96	27.01.2022
45	г. Новоульяновск	пер. Речной, д. 8а	Лукьянов С.Н.	4385	28.12.2021
46	г. Новоульяновск	ул. Речная, д. 6	Мотков Н.К.	4055	07.10.2021
47	г. Новоульяновск	ул. Ульяновская, д. 58	Бабеньшева В.В.	62	20.01.2022
48	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 49	Долникова М.И.	112	03.02.2022
49	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 48	Табунин Г.Л.	201	17.02.2022
50	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 46	Белобородова Н.А.	230	25.02.2022
51	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 38	Калина Н.В.	119	04.02.2022
52	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 40	Дятлова Т.В.	299	06.03.2022
53	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 26	Техов П.А.	442	07.04.2022
54	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 38а	Иванова И.П.	487	14.04.2022
55	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 36а	Хайруллова Ю.Ю.	603	03.05.2022
56	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 32а	Данилов В.А.	723	29.05.2022
57	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 28а	Исаева А.П.	799	03.06.2022
58	г. Новоульяновск	район автостанции	Герасимова Т.В.	1057	13.08.2022

59	г. Новоульяновск	гараж на территории СНТ "Цементник"	Ванюшина Л.Е.	677	18.05.2022
60	г. Новоульяновск	ул. Совхозная, д. 25	Линник Н.Н.	1030	09.08.2022
61	г. Новоульяновск	СНТ "Цементник", уч. 75	Моисеева Г.В.	989	24.07.2022
62	г. Новоульяновск	ул. Пушкина, д. 42	Кощеа В.В.	4308	14.12.2021
63	г. Новоульяновск	ул. Кременская, д. 8	Сарбаев В.В.	4102	19.10.2021
64	г. Новоульяновск	ул. Победы, д. 37	Косова А.П.	3944	21.09.2021
65	г. Новоульяновск	ул. Свободы, д. 3	Полякова Н.Ж.	340	17.03.2022
66	г. Новоульяновск	ул. Октябрьская, д. 3а, кв. 14а	Щербаков С.В.	166	08.02.2022
67	г. Новоульяновск	ул. Ветеранов, д. 56	Пахомова С.Г.	352	18.03.2022
68	г. Новоульяновск	ул. Речная, д. 4	Лякин А.В.	920	06.07.2022
69	31 Арсенал	ул. Балтийская, в/ч 34236	УМУП "Городская теплосеть"	7	10.06.2022
70	г. Ульяновск	ул. Академика Павлова, д. 20	ООО "Внешняя эмиграция"	8	10.06.2022
71	г. Инза	ул. Совхозная, д. 3	ОГБУ "Пожарная Безопасность"	10н	01.08.2022

ООО «ОЭС» осуществляет закупочную деятельность согласно утвержденного Положения о закупках товаров, работ, услуг (копия Положения представлена в рамках тарифного пакета) в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В соответствии с Федеральным законодательством ООО «ОЭС» размещает информацию о размещении заказов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг, на Официальном сайте единой информационной системе Российской Федерации по адресу [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) в разделе Закупки. Кроме того, по результатам проведения закупок на вышеуказанные услуги регулируемой организацией по истечении регулируемого периода будут представлены сведения о фактических расходах, подтвержденных статистической и бухгалтерской отчетностью.

Эксперты рассмотрев обосновывающие документы и расчёты согласились с предложением организации учесть расходы в сумме 1989,79 тыс.руб.

### 5.3. Неподконтрольные расходы на 2023 год

#### 5.3.1. Аренда имущества

ООО «ОЭС» планируется на 2023 год по данной статье затрат на аренду в сумме 14316,04 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства на сумму 12151,94 тыс. руб.

Учтено Агентством – 5 836,22 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого комплекса – 3 741,20 тыс. руб.
- аренда зданий и сооружений – 996,00 тыс. руб.,
- аренда транспорта – 1 099,02 тыс. руб.,

##### 5.3.1.1. Аренда объектов электросетевого хозяйства.

Подробный расчет размера арендной платы в разрезе договоров представлен в Приложении 4 к Таблице соответствия критериям ТСО на 2023 г. В соответствии с п.29 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, в качестве обоснования размеров арендной платы по прочему имуществу в тарифном деле оборотно-сальдовые ведомости счетов 01, 02, ведомости амортизации, заверен-

ные собственниками имущества, на электронном носителе и сведенные в таблице шаблона CALC.NVV.TSO. Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде электросетевого хозяйства, подтвержденные документами (амортизация, налоги) на сумму 3741,20 тыс.руб. и исключить расходы, где величины амортизации и налогов не подтверждены документами.

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период (2023год) , руб. без НДС			Перечень документов, предоставленные для обоснования арендной платы	Учтено в расходах на аренду на 2023 год
	№	дата		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем			
					амортизация	налоги		
1	№01/08-2021Ар	01.08.2021	ООО Агрофирма "Кременская"	120,00	91,50		Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	91,50
2	8	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	5 400,00	4 593,67	760,61	Справка-расчет амортизации, свидетельства о государственной регистрации	-
3	№02/08-2021Ар	01.08.2021	ООО Агрофирма "Кременская"	174,00	135,98		Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	135,98
4	07/2015-Ар	10.07.2015	Горячева Надежда Васильевна	12,00	-	-		-
5	07/2020-Ар	01.01.2020	ООО "Тон-Авто"	50,00	155,60	27,67	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	50,00
6	12/2016-Ар	15.03.2016	МАУ СШ "ЦЕМЕНТНИК"	12,00	152,33	36,16	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	12,00
7	13/2016-Ар	16.05.2016	ИП Денисов Олег Евгеньевич	12,00	26,25	10,97	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	12,00
8	9	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	2 640,00	1 981,53	530,92	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	-
9	№189-П	06.02.2019г	АО "Ульяновскцемент"	14,50	65,88	23 190,00	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	14,50
10	№3/21-11	01.03.2021	ООО "Энергопром ГРУПП"	110,76	94,32	13,78	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01	108,11
11	№89/2020 /Сар	16.11.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	2 034,29	1 959,73		Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	1 959,73
12	№87/2020 /САР	12.12.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1 357,39	1 357,65	567,50	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	1 357,39

13	№2022э	01.06.2022	ПАО "Сбербанк России"	200,00	-	-	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	
14	№15	18.07.2022	ОГБУ «Центр по обеспечению пожарной безопасности»	15,00	-	-	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	
			<b>Итого</b>	<b>12 151,94</b>	<b>10 614,44</b>	<b>25 137,62</b>		<b>3 741,20</b>

### 5.3.1.2. Аренда транспорта.

№ п/п	реквизиты договора аренды		наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Арендная плата на 2023 год (руб.)	
	№	дата			сумма аренды по договору	Утверждено регулирующим органом
5	1МК-2020/Сар	01.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Самоходная машина-траншекопатель	167,40	167,40
6	2МК-2020/Сар	23.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ЛАДА X-RAY E759PM73	167,34	167,34
7	3МК-2020/Сар	26.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Чайка-сервис 27844S	406,74	406,74
8	4МК-2020/Сар	29.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ-390945	112,32	112,32
9	5МК-2020/Сар	30.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	дизель-генераторная установка NH138L, прицеп ПСА-2,7Т 3515	245,22	245,22
				<b>ИТОГО</b>	<b>1099,02</b>	<b>1099,02</b>

Пунктом 2.2. договоров субаренды заключенных с ООО «Механизированная колонна №71» предусмотрена передача в субаренду спецтехники без согласия Арендатора на субаренду. Договоры заключены в 2020 году и действуют по настоящее время, о чем свидетельствуют представленные в материалах дела на Акты об оказании услуг за 2021 г., 2022 г.

Таким образом, затраты на аренду транспорта учтены экспертами на сумму 1099,02 тыс. руб.

### 5.3.2. Отчисления на социальные нужды.

ООО «ОЭС» запланированы расходы на 2023 год в размере 17312,83 тыс. руб.

С 01.01.2021 для субъектов малого или среднего предпринимательства применяются пониженные тарифы страховых взносов с выплат и вознаграждений физических лиц, установленные пп. 17 п. 1, п. 2.1 ст. 427 Налогового кодекса Российской Федерации (вторая часть).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудящихся в ООО «ОЭС», для расчёта планируемых на 2023 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 2021 год. Расходы на оплату труда за 2021 год – 34856,30 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 3702,30 тыс.руб. (19,23%)

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2023 год в размере 19,23% к рассчитанному фонду оплаты труда 35704,27 тыс. руб. и сумма взносов составит на 2023 год **6865,93 тыс. руб.** что ниже утверждённых до предписания ФАС России страховых взносов на сумму 1533,31 тыс.руб.

### **Прочие неподконтрольные расходы**

ООО «ОЭС» запланированы на 2023 год расходы на возврат и обслуживание заемных средств в размере 769,11 тыс. руб.

В обоснование расходов организацией предоставлены: кредитный договор, график платежей, договор поставки, дефектные ведомости и др. на электронном носителе: ПЛАН 2023 - дополнения\Неподконтрольные дополнения\7. Расходы на обслуживание заемных средств.

Регулирующим органом включены в прочие неподконтрольные расходы, ранее исключенные из подконтрольных расходов: аварийный запас – 1211,38 тыс. руб. коммунальные расходы 521,83 тыс.руб.

### **Аварийный запас**

В соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 №1070, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на объектах электросетевого ООО «ОЭС» сформирован аварийный неснижаемый запас материалов и в соответствии с установленными «Нормами аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6-20/0,38 кВ, воздушных линий электропередачи 0,38-20 кВ, кабельных линий 0,38-20 кВ» утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 01.02.1986 г. № НР34-00-092-86, в сумме 2422,76 тыс. руб.

«ОЭС» отмечает, что в моменты недостаточности производственных запасов, имеющих на складе, производилось расходование материалов и средств аварийно-страхового запаса на проведение технического обслуживания и ремонта, а также ликвидацию отдельных повреждений на объектах электросетевого хозяйства с последующим пополнением и обновлением неснижаемого аварийно-страхового запаса.

Кроме того, в виду естественного физического старения, а также морального старения отдельных материалов и средств аварийного запаса с течением времени, также производилось их расходование на текущую эксплуатацию и обслуживание объектов электросетевого хозяйства с последующим пополнением и обновлением неснижаемого аварийно-страхового запаса. Обществом представлены к рассмотрению оборотно-сальдовые ведомости по сч. 10 за 2021 год в целях подтверждения движения средств по «Складу аварийного запаса». приказ от 10.01.2022 №2/1-од «О формировании аварийного запаса» (E:\24.05.2022\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\1. Сырье, материалы\Аварийный запас ОЭС).

Стоимость приобретения основных материалов запасных частей и изделий электрооборудования аварийного страхового запаса определена на основании коммерческих предложений организаций, осуществляющих продажу и поставку соответствующих материалов и оборудования.

### **Анализ изменения стоимости основных материалов, запасных частей и изделий для целей создания и пополнения аварийного страхового запаса ООО "Объединенные электрические сети" за период с 2018 по 2023 годы**

№ п/п	Наименование материала	Ед. из	Кол-во	Цена за ед., руб. без НДС в	Цена за ед., руб. без	Цена за ед., руб. без	Цена за ед., руб. без НДС в 2021	Цена за ед., руб. без НДС	Цена за ед., руб. без
-------	------------------------	--------	--------	-----------------------------	-----------------------	-----------------------	----------------------------------	---------------------------	-----------------------

				2018 году	НДС в 2019 году (удорожание к 2018 году - 4,30%)	НДС в 2020 году (удорожание к 2019 году - 5,30%)	году (удорожание к 2020 году - 23,80%)	в 2022 году (удорожание к 2021 году - 16,69%)	НДС в 2023 году (удорожание к 2022 году - 24,00%)
1	Стойка железобетонная СВ 95	шт.	1	5514,94	5752,09	6056,95	7498,50	8750,00	10850,00
2	Стойка железобетонная СВ 105	шт.	1	7563,35	7888,58	8306,67	10283,66	12000,00	14880,00
3	Стойка железобетонная СВ 110	шт.	1	7878,49	8217,27	8652,78	10712,14	12500,00	15500,00
4	Узел крепления укоса У1	шт.	1	450,07	469,42	494,30	611,95	714,08	885,46
5	Изолятор ТФ-20	шт.	1	73,01	76,14	80,18	99,26	115,83	143,63
6	Изолятор ШФ-10	шт.	1	233,73	243,78	256,70	317,79	370,83	459,83
7	Изолятор ШФ-20Г	шт.	1	394,98	411,96	433,80	537,04	626,67	777,07
8	Изолятор ПС-70Е	шт.	1	646,04	673,82	709,53	878,40	1025,00	1271,00
9	Изолятор натяжной SML 70/20-ГС	шт.	1	1004,03	1047,21	1102,71	1365,16	1593,00	1975,32
10	Анкерный зажим РАЗ 3	шт.	1	614,52	640,95	674,92	835,55	975,00	1209,00
11	Колпачок К5	шт.	1	9,45	9,86	10,38	12,85	15,00	18,60
12	Колпачок К6	шт.	1	9,45	9,86	10,38	12,85	15,00	18,60
13	Колпачок К7	шт.	1	9,45	9,86	10,38	12,85	15,00	18,60
14	Колпачок К9	шт.	1	11,35	11,83	12,46	15,43	18,00	22,32
15	Скоба СК 7-1А	шт.	1	111,35	116,14	122,29	151,40	176,67	219,07
16	Серьга СР-7-16	шт.	1	102,94	107,37	113,06	139,97	163,33	202,53
17	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт.	1	548,34	571,92	602,23	745,57	870,00	1078,80
18	Крюк КН-18	шт.	1	92,02	95,98	101,06	125,12	146,00	181,04
19	Крюк КВ-22	шт.	1	282,37	294,51	310,12	383,92	448,00	555,52
20	Траверса низковольтная ТН-2	шт.	1	154,42	161,06	169,59	209,96	245,00	303,80
21	Траверса высоковольтная ТМ-2	шт.	1	787,85	821,73	865,28	1071,21	1250,00	1550,00
22	Траверса высоковольтная ТМ-3	шт.	1	1213,29	1265,46	1332,53	1649,67	1925,00	2387,00
23	Хомут Х-1	шт.	1	131,31	136,95	144,21	178,53	208,33	258,33
24	Хомут Х-7 (Х-8)	шт.	1	183,83	191,74	201,90	249,95	291,67	361,67
25	Провод АС-35	м	1	53,05	55,33	58,26	72,13	84,17	104,37
26	Провод АС-70	м	1	98,22	102,44	107,87	133,54	155,83	193,23
27	Провод АС-120	м	1	174,38	181,88	191,52	237,10	276,67	343,07
28	Провод АС-185	м	1	267,87	279,39	294,19	364,21	425,00	527,00
29	Провод СИП-2 3х35+1х54.6	м	1	187,51	195,57	205,94	254,95	297,50	368,90
30	Провод СИП-2 3х50+1х54.6	м	1	229,00	238,85	251,51	311,36	363,33	450,53
31	Провод СИП-2 3х70+1х54.6	м	1	298,33	311,16	327,65	405,63	473,33	586,93
32	Провод СИП-3 1х50	м	1	60,93	63,55	66,92	82,84	96,67	119,87
33	Провод СИП-3 1х70	м	1	84,56	88,20	92,88	114,98	134,17	166,37
34	Провод СИП-4 4х16	м	1	84,04	87,65	92,29	114,26	133,33	165,33
35	Провод СИП-4 4х25	м	1	121,33	126,55	133,25	164,97	192,50	238,70
36	Герметизирующая лента SCT20	м	1	403,38	420,72	443,02	548,46	640,00	793,60
37	Разъединитель РЛНД-10/630 с приводом ПРНЗ-10 с комплектом кронштейнов и хомутов для креп-	шт.	1	20051,28	20913,49	22021,90	27263,12	31813,33	39448,53

	ления на опору (РА-1, РА-2, РА-3, РА-4, РА-5)								
38	Разъединитель РЛНД-10/400 с приводом ПРНЗ-10 с комплектом кронштейнов и хомутов для крепления на опору (РА-1, РА-2, РА-3, РА-4, РА-5)	шт.	1	14813,66	15450,65	16269,53	20141,68	23503,33	29144,13
39	Катанка 6 мм	м	1	18,28	19,06	20,07	24,85	29,00	35,96
40	Катанка 10 мм	м	1	49,16	51,28	53,99	66,84	78,00	96,72
41	Круг стальной горячекатаный 12 мм, ст.3, ГОСТ 2590-88	м	1	69,96	72,97	76,84	95,12	111,00	137,64
42	Круг стальной горячекатаный 16 мм, ст.3, ГОСТ 2590-88	м	1	124,17	129,50	136,37	168,82	197,00	244,28
43	Круг стальной горячекатаный 18 мм, ст.3, ГОСТ 2590-88	м	1	156,94	163,69	172,36	213,39	249,00	308,76
44	Круг стальной горячекатаный 22 мм, ст.3, ГОСТ 2590-88	м	1	233,83	243,89	256,81	317,94	371,00	460,04
45	Уголок стальной 50х50х5	т	1,00	43331,70	45194,96	47590,30	58916,79	68750,00	85250,00
46	Уголок стальной 75х75х7	т	1,00	43331,70	45194,96	47590,30	58916,79	68750,00	85250,00
47	Полоса стальная 40х4 мм (упак.38 м.)	м	1	111,56	116,36	122,52	151,68	177,00	219,48
48	Зажим плашечный ПА-3-2 3-х болтовой	шт.	1	113,45	118,33	124,60	154,25	180,00	223,20
49	Зажим плашечный ПА-2-2	шт.	1	169,55	176,84	186,21	230,53	269,00	333,56
50	Зажим ПС-1-1	шт.	1	72,48	75,60	79,61	98,55	115,00	142,60
51	Вязка спиральная СВ 35	шт.	1	173,33	180,78	190,36	235,67	275,00	341,00
52	Вязка спиральная СВ 70	шт.	1	188,03	196,12	206,51	255,66	298,33	369,93
53	Вязка спиральная СВ 120	шт.	1	231,63	241,59	254,39	314,94	367,50	455,70
54	Лента F207	м	1	61,87	64,54	67,96	84,13	98,17	121,73
55	Скрепа NC-20	шт.	1	8,87	9,26	9,75	12,07	14,08	17,46
56	Кронштейн анкерный СА 1500	шт.	1	257,89	268,98	283,24	350,65	409,17	507,37
57	Зажим анкерный РА 1500	шт.	1	251,59	262,41	276,31	342,08	399,17	494,97
58	Комплект промежуточной подвески ES 1500	шт.	1	591,94	617,39	650,11	804,84	939,17	1164,57
59	Зажим анкерный DN 123	шт.	1	98,22	102,44	107,87	133,54	155,83	193,23
60	Зажим анкерный DN 70	шт.	1	609,27	635,47	669,15	828,41	966,67	1198,67
61	Зажим прокаляющий P645	шт.	1	191,18	199,40	209,97	259,95	303,33	376,13
62	Зажим прокаляющий P4	шт.	1	117,65	122,71	129,22	159,97	186,67	231,47
63	Гильза ГА-25	шт.	1	11,03	11,50	12,11	15,00	17,50	21,70
64	Гильза ГА-35	шт.	1	14,87	15,51	16,34	20,22	23,60	29,26
65	Гильза ГА-50	шт.	1	22,88	23,86	25,13	31,11	36,30	45,01
66	Гильза ГА-70	шт.	1	39,01	40,69	42,85	53,05	61,90	76,76

67	Гильза ГА-95	шт.	1	44,88	46,81	49,29	61,02	71,20	88,29
68	Гильза ГА-120	шт.	1	68,07	71,00	74,76	92,55	108,00	133,92
69	Гильза ГА-150	шт.	1	77,52	80,86	85,14	105,41	123,00	152,52
70	Наконечник ТА-25	шт.	1	14,24	14,86	15,64	19,37	22,60	28,02
71	Наконечник ТА-35	шт.	1	19,29	20,12	21,18	26,22	30,60	37,94
72	Наконечник ТА-50	шт.	1	24,45	25,51	26,86	33,25	38,80	48,11
73	Наконечник ТА-70	шт.	1	30,95	32,28	33,99	42,08	49,10	60,88
74	Наконечник ТА-95	шт.	1	34,85	36,35	38,28	47,39	55,30	68,57
75	Наконечник ТА-120	шт.	1	49,67	51,80	54,55	67,53	78,80	97,71
76	Наконечник ТА-150	шт.	1	63,03	65,74	69,22	85,70	100,00	124,00
77	Кабель АСБл-10 3х70	м	1	662,85	691,35	727,99	901,25	1051,67	1304,07
78	Кабель АСБл-10 3х120	м	1	1003,72	1046,88	1102,36	1364,73	1592,50	1974,70
79	Кабель АВБШв-6 3х240	м	1	1155,51	1205,20	1269,07	1571,11	1833,33	2273,33
80	Кабель АВБШв-1 4х70	м	1	504,22	525,91	553,78	685,58	800,00	992,00
81	Муфта кабельная концевая 4КНТп-1-70/120	шт.	1	1839,89	1919,01	2020,72	2501,65	2919,17	3619,77
82	Муфта кабельная концевая 4КВТп-1-70/120	шт.	1	1640,30	1710,83	1801,51	2230,27	2602,50	3227,10
83	Муфта кабельная концевая 3КНТп-10-70/120	шт.	1	2675,54	2790,58	2938,48	3637,84	4245,00	5263,80
84	Муфта кабельная концевая 3КНТп-10-150/240	шт.	1	3324,20	3467,14	3650,90	4519,81	5274,17	6539,97
85	Муфта кабельная соединительная 3СТп-10-70/120	шт.	1	5452,91	5687,38	5988,81	7414,15	8651,57	10727,95
86	Муфта кабельная соединительная 3СТп-10-150/240	шт.	1	6435,15	6711,86	7067,59	8749,68	10210,00	12660,40
87	Муфта кабельная соединительная 4СТп-1-70/120	шт.	1	3822,12	3986,47	4197,75	5196,82	6064,17	7519,57
88	Термоусаживаемая лента с клеевым подслоем ТЛК-10	м	1	175,43	182,97	192,67	238,52	278,33	345,13
89	Лента сигнальная ЛСЭ-100	м	1	5,87	6,12	6,44	7,98	9,31	11,54
90	Патрон ПТ-1.1-6-20А	шт.	1	482,16	502,90	529,55	655,58	765,00	948,60
91	Патрон ПТ-1.1-6-31.5А	шт.	1	548,34	571,92	602,23	745,57	870,00	1078,80
92	Патрон ПТ-1.1-6-40А	шт.	1	630,28	657,38	692,22	856,97	1000,00	1240,00
93	Патрон ПТ-1.1-6-50А	шт.	1	766,31	799,26	841,62	1041,93	1215,83	1507,63
94	Контакт КО-1	шт.	1	33,98	35,45	37,32	46,21	53,92	66,86
95	Предохранитель ПН-2 100А	шт.	1	294,13	306,78	323,04	399,92	466,67	578,67
96	Предохранитель ПН-2 160А	шт.	1	294,13	306,78	323,04	399,92	466,67	578,67
97	Предохранитель ПН-2 250А	шт.	1	294,13	306,78	323,04	399,92	466,67	578,67
98	Предохранитель ПН-2 400А	шт.	1	562,00	586,17	617,23	764,14	891,67	1105,67
99	Губка ПН-2 100 А	шт.	1	29,94	31,23	32,88	40,71	47,50	58,90
100	Губка ПН-2 160 А	шт.	1	107,15	111,75	117,68	145,69	170,00	210,80
101	Губка ПН-2 250 А	шт.	1	160,72	167,63	176,52	218,53	255,00	316,20
102	Губка ПН-2 400 А	шт.	1	261,04	272,27	286,70	354,93	414,17	513,57
103	Изолятор опорный ИО-10	шт.	1	346,13	361,01	380,15	470,62	549,17	680,97



104	Изолятор проходной ИП-10	шт.	1	2468,60	2574,75	2711,21	3356,47	3916,67	4856,67
105	Выключатель нагрузки ВНА-10/630 в комплекте с приводом	шт.	1	20589,13	21474,46	22612,60	27994,40	32666,67	40506,67
106	Рубильник РПС-2 250 А	шт.	1	3676,63	3834,72	4037,96	4999,00	5833,33	7233,33
107	Рубильник РПС-2 400 А	шт.	1	4464,48	4656,45	4903,24	6070,21	7083,33	8783,33
108	Автоматический выключатель ВА 0436 100 А	шт.	1	3655,62	3812,81	4014,89	4970,43	5800,00	7192,00
109	Автоматический выключатель ВА 0436 160 А	шт.	1	3662,98	3820,48	4022,97	4980,44	5811,67	7206,47
110	Автоматический выключатель ВА 0436 250 А	шт.	1	3917,71	4086,17	4302,74	5326,79	6215,83	7707,63
111	Автоматический выключатель ВА 0436 400 А	шт.	1	6742,94	7032,88	7405,62	9168,16	10698,33	13265,93
112	Болт анкерный М12х150	кг	1	701,19	731,34	770,10	953,38	1112,50	1379,50
113	Болт М6х25	кг	1	210,09	219,12	230,74	285,65	333,33	413,33
114	Болт М8х25	кг	1	225,85	235,56	248,04	307,08	358,33	444,33
115	Болт М10х40	кг	1	231,10	241,04	253,82	314,23	366,67	454,67
116	Болт М12х40	кг	1	252,11	262,95	276,89	342,79	400,00	496,00
117	Гайка М6	кг	1	157,57	164,35	173,06	214,24	250,00	310,00
118	Гайка М8	кг	1	173,96	181,44	191,05	236,52	276,00	342,24
119	Гайка М10	кг	1	179,63	187,35	197,28	244,24	285,00	353,40
120	Гайка М12	кг	1	177,74	185,38	195,21	241,67	282,00	349,68
121	Гайка М22	кг	1	204,84	213,65	224,97	278,52	325,00	403,00
122	Шайба М6	кг	1	131,31	136,95	144,21	178,54	208,33	258,33
123	Шайба М8	кг	1	144,96	151,20	159,21	197,10	230,00	285,20
124	Шайба М10	кг	1	149,69	156,13	164,40	203,53	237,50	294,50
125	Шайба М12	кг	1	148,12	154,48	162,67	201,39	235,00	291,40
126	Круг отрезной 230х2,5х22	шт.	1	96,43	100,58	105,91	131,12	153,00	189,72
127	Электроды 3 мм	кг	1	210,09	219,12	230,74	285,65	333,33	413,33
128	Масло трансформаторное	л	1	82,54	86,08	90,65	112,22	130,95	162,38
129	Трансформатор силовой ТМГ-160/6/0,4	шт.	1	131224,15	136866,79	144120,73	178421,46	208200,00	258168,00
130	Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4	шт.	1	174776,45	182291,83	191953,30	237638,19	277300,00	343852,00
131	Трансформатор силовой ТМГ-400/6/0,4	шт.	1	223307,95	232910,19	245254,43	303624,99	354300,00	439332,00

### **Коммунальные расходы**

Регулирующим органом учтены коммунальные расходы на 2023 год на сумму 521,83 руб., так как фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч. 20, сч.26, сч.60 за 2021 год предоставлены на электронном носителе: 2021 факт\ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ\4. Прочие\3. Расходы на коммунальные услуги.

Организацией представлено обоснование расходов на коммунальные услуги

№ п/п	Наименование / описание	Факт 2021 г.	План 2023 г.	Обосновывающий документ
1	Вывоз ТБО	154,44	154,44	- Договор№61-2018 от 25.10.2018 ООО «ТехАвто»,

				- ЭКОСТАНДАРТ УК ООО Договор на оказание услуг по обращению с ТКО №387/2020 от 21.12.2020  - Контракт плюс ООО Договор на оказание услуг по обращ. с тверд. ком. отходами № ЮЛ-19-192 от 01.02.2018;  - Юдашнова Виктория Игоревна Договор на оказание услуг №26В ОП-03/21 от 10.03.2021  - карточка сч. 26 «Коммунальные расходы»
2	Теплоснабжение	351,24	351,24	- ГОРОДСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ УМУП Договор №909 от 30.11.2020  - копии актов выполненных работ  - карточки счета 26 «Коммунальные расходы»;
3	Водоотведение	5,76	5,76	- НОВОУЛЬЯНОВСКВОДОКАНАЛ ООО Договор №31ВК от 01.09.2020
4	Водоснабжение	5,73	5,73	- ИСТОК ООО Договор №36ВК от 01.06.2021  - копии актов выполненных работ  карточка сч. 26 «Коммунальные расходы»
5	Электроэнергия	4,66	4,66	- Чернышов Николай Александрович ИП Договор аренды №244//2016-Ар от 14.12.2016г. (возмещение затрат на э/э);  - карточка сч. 26 «Коммунальные расходы»
<b>ИТОГО</b>		<b>521,83</b>	<b>521,83</b>	

Расходы на услуги водоснабжения ООО «Исток» - 5,76 тыс. руб. и на услуги с Юдашновой В.И. по сбору и транспортировке сточных вод приняты Экспертами по факту 2021 г. (указанные договоры представлены в рамках тарифного дела на электронном носителе: ФАКТ 2021/7. Постатейные расшифровки/1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ/4. Прочие/3. Расходы на коммунальные услуги.

Затраты на электроэнергию по договору аренды помещения с ИП Чернышов Н.А. - 4,66 тыс. руб. приняты Экспертами, так как предусмотрены условиями Договора аренды от 14.12.2016 № 244/2016Ар. В арендуемом помещении располагается сетевой участок, затраты на аренду указанного помещения, расположенного по адресу: г. Инза, ул. Революции, д. 58.

Эксперты приняли решение учесть на 2023 год неподконтрольные расходы в размере **1733,21 тыс. руб.**

#### **5.4. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов, или полученного избытка за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.**

##### **5.4.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов.**

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...

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}$$

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i,$$

где:

$\Delta ПР_i$  - 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;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{уст}$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

показатель	ед. изм.	2020 год	2021 год
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{уст}$	тыс. руб.	48755,96	55213,47
фактическое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	2308,61	2707,84
индекс изменения фактических $УЕ$	$ИКА_i$	0,07	0,17
утверждённый индекс эффективности $X_i$	%	6,00	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения $ИПЦ$	%	3,40	6,70
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>30,19</b>

Регулятором проведен перерасчёт корректировки подконтрольных расходов и исключена сумма **349,22 тыс.руб.**

### 2.3.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

$\Delta НР_i$  - 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 2021 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2021 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2021 год и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше подразделе «Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

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

показатель	ед. изм.	2021 год		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	10928,09	11 035,73	11 035,73
Аренда, всего	тыс. руб.	10083,23	13 991,59	11 910,10
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	220,58	654,62	654,62
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	9512,55	6 215,02	6 215,02
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	572,71	572,71
Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.	0,00	3307,70	3473,44
Амортизация ОС	тыс. руб.	8235,01	9 346,49	8 891,93
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>38979,46</b>	<b>45123,86</b>	<b>42753,56</b>
расходы на инвестиции всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

показатель	ед. изм.	2021 год		
		план	факт ТСО	ЭО факт
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
налог на прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП)	тыс. руб.	<b>38979,46</b>	<b>45123,86</b>	<b>42753,56</b>
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3774,10</b>		

#### 5.4.2.1 «Аренда имущества».

Затраты на аренду имущества учтены Агентством за 2021 год в размере 11910,10 тыс. руб. ООО «ОЭС» представлены: перечень договоров, экономически обоснованных затрат и перечень договоров по учтенным арендованным объектам электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы учтены в размере амортизации с учетом максимального срока использования основных средств в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет осуществлен в формате таблицы шаблона CALC.NVV.TSO.

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период (2021 год), тыс. руб. без НДС			Перечень документов, предоставленные для обоснования арендной платы и заверенные должным образом арендодателем (оборотные-сальдовые ведомости, формы ОС-1, ОС-6, налоговые декларации и др.)	Учтены регулятором экономически обоснованные расходы, тыс. руб.
	№	дата		по договору	арендная плата, подтвержденная арендодателем			
					амортизация	налоги		
1	№01/08-2021Ар (б/н от 02.02.2015)	01.08.2021	ООО Агрофирма "Кременская" (МУП "Жилсервис")	60,00	76,25	40,26	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	60,00
2	8	01.06.2018	МУ КУМИЗО МО г.Новоульяновск	4608,00	4 593,67	760,61	Справка-расчет амортизации, свидетельства о государственной регистрации	4 593,67
3	№01/08-2021Ар (8)	01.08.2021	ООО Агрофирма "Кременская" (МУП "Жилсервис")	82,50	113,31	59,83	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	82,50
4	07/2015-Ар	10.07.2015	Горячева Надежда Васильевна	12,00	-	-		0,00
5	07/2020-Ар	01.01.2020	ООО "Тон-Авто"	50,00	155,60	27,67	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	50,00
6	12/2016-Ар	15.03.2016	МАУ СШ "ЦЕМЕНТНИК"	12,00	152,33	36,16	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	12,00
7	13/2016-Ар	16.05.2016	ИП Денисов Олег Евгеньевич	12,00	17,50	6,16	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	12,00
8	№88/ОЭС/САР	19.10.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1491,59	1 506,52	499,62	Справка-расчет амортизации, инвентарные карточки ОС-6	1 491,59
9	№3/18-08	01.01.2019г.	ООО "ЭнергоХолдинг-Н"	2241,23	1 066,62	113,35	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	1 179,97
10	№189-П	06.02.2019г.	АО "Ульяновскцемент"	14,50	65,88	27,54	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	14,50
11	№3/21-11	01.03.2021	ООО "Энергопром ГРУПП"	92,30	70,74	27,61	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01	92,30
12	№89/2020/Сар	16.11.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1771,41	1 834,71	-	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-	1 771,41

							01, ОСВ-02	
13	№87/2020/САР	12.12.2020	ООО "ВОЛГАЭНЕРГО"	1357,39	1 357,65	567,50	Справка-расчет амортизации, ОС-6, ОСВ-01, ОСВ-02	1 357,39
14	16/Ар-ОЭС/2020	01.01.2020	АО "Инзенское АТП"	3,00				3,00
			<b>ИТОГО</b>	<b>11 807,91</b>	<b>11 010,79</b>	<b>2 166,31</b>		<b>10 720,32</b>

### Расходы на аренду прочего имущества:

№ п/п	реквизиты договора аренды		наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	местонахождение (муниципальное образование)	Подтвержденные арендной платы на регулируемый период, тыс. руб.		перечень документов, предоставленных для обоснования арендной платы и заверенные должным образом арендодателем (протоколы проведения торгов, выписки о рыночных ценах, официальная статистическая информация и пр.)	Учтены регулятором экономически обоснованные расходы, тыс.руб.
	№	дата				сумма аренды по договору	сумма, определенная в соответствии с п. 29 Основ ценообразования		
1.	02/02-АР (в редакции доп. соглашения №6 от 21.10.2020)	24.02.2014	ООО "Орион"	нежилое помещение 257,2 кв.м. (кадастровый номер: 73:24:041612:1623)	г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, 24	831,46	1 513,87	Оборотносальдовая ведомость счетов 01, 02 за 2020 г., инвентарная карточка ОС-6, ведомость амортизации за 2020	831,46
2.	№244/2016-Ар	14.12.2016	Чернышов Н.А.	нежилое помещение 11,7 кв.м. (кадастровый номер: 73-73-03/034/2007/476)	Ульяновская обл., г. Инза, ул. Революции, 58	41,36	-	Заключение Торгово-промышленной палаты РФ Союз "Ульяновская ТПП" О среднерыночной арендной ставке за помещения торгового назначения в районах г. Ульяновска в районах Ульяновской области" №0199/1/1/20 от 28.08.2020 г.	-
3.	№1	17.07.2018	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под ЗТП общей площадью 1984 кв. м.	г. Новоульяновск	9,43	9,43	Расчет арендной платы исходя из кадастровой стоимости земель (Приложение №2 к Договору 1 от 17.07.2018)	9,43
4.	№1	18.02.2019	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"		г. Новоульяновск	10,10	10,10	Расчет арендной платы исходя из кадастровой стоимости земель (Приложение №2 к Договору 1 8)	10,10
5.	ИМК-2020/Сар	01.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Самоходная машина-траншекопатель	г. Новоульяновск	181,35	167,40	Оборотносальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки ОС-6, справка -расчет арендной платы	167,40

6.	2МК-2020/Сар	23.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	ЛАДА X-RAY E759PM73	г. Новоульяновск	171,39	171,39	Оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки ОС-6, справка -расчет арендной платы	171,39
7.	3МК-2020/Сар	26.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	Чайка-сервис 27844S	г. Новоульяновск	413,30	406,74	Оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки ОС-6, справка -расчет арендной платы	
8.	4МК-2020/Сар	29.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	УАЗ-390945	г. Новоульяновск	113,23	112,32	Оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки ОС-6, справка -расчет арендной платы	
9.	5МК-2020/Сар	30.12.2020	ООО "МЕХАНИЗИРОВАННАЯ КОЛОННА №71"	дизель-генераторная установка NH138L, прицеп ПСА-2,7Т 3515	г. Новоульяновск	246,54	245,22	Оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, инвентарные карточки ОС-6, справка -расчет арендной платы	
10.	б/н		Физические лица	производственный транспорт	г. Новоульяновск	106,30	-		-
11.	Постановление	02.02.2020	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под трансформаторные подстанции	г. Новоульяновск	4,01	4,01	Расчет от кадастровой стоимости	
12.	Постановление	19.08.2021	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под трансформаторные подстанции	г. Новоульяновск	40,47	40,47	Расчет от кадастровой стоимости	
13.	Постановление	09.09.2021	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под трансформаторные подстанции	г. Новоульяновск	1,90	1,90	Расчет от кадастровой стоимости	
14.	Постановление	10.09.2021	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под трансформаторные подстанции	г. Новоульяновск	0,95	0,95	Расчет от кадастровой стоимости	
15.	Постановление	12.10.2021	МУ КУМИЗО МО "Город Новоульяновск"	земельные участки под трансформаторные подстанции	г. Новоульяновск	11,89	11,89	Расчет от кадастровой стоимости	
			<b>ИТОГО</b>			<b>2 183,68</b>	<b>2 695,69</b>		<b>1 189,78</b>

#### 5.4.2.2. «Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования».

Агентством, согласно предписанию ФАС России, исключены выпадающие доходы в размере **165,74 тыс. руб.**, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, которые были учтены регулятором на сумму 3 473,44 тыс. руб., что выше заявки ООО «ОЭС» - 3 307,70 тыс. руб.

#### 5.5 Анализ расходов за предыдущий долгосрочный период

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 вне зависимости от метода регулирования, который применялся в предшествующем долгосрочном периоде регулирования и который будет применяться на следующий долгосрочный период регулирования, органы регулирования при установлении базового уровня операционных

подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесённых в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные п. 7 Основ ценообразования, а так же при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования... при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования...).

Экспертами проведён анализ расходов ООО «ОЭС» за 2020 год и 2021 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2020-2021 г.г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 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 РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, 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.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В соответствии с законодательством РФ расходы, неучтённые при установлении тарифов ООО «ОЭС» на 2020 год., и понесённые в этот же период экономически обоснованные расходы в размере 887,06 тыс.руб. включены в необходимую валовую выручку 2023 года.

Статья	2020 год утверждено	2020 год факт	2020 год ЭО факт
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3 508,24	4 242,67	4 242,67

Работы и услуги производственного характера	11 684,24	12 518,14	12 518,14
Расходы на оплату труда	27 631,61	27 989,71	27 989,71
Другие прочие расходы	4 091,12	6 990,32	5 609,84
Подконтрольные расходы из прибыли	1 840,76	313,14	228,63
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>48 755,96</b>	<b>52 053,98</b>	<b>50 588,99</b>

Эксперты признали экономически обоснованными подконтрольные расходы за период 2020 год в размере 50588,99 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2020 год на 1833,03 тыс. руб.

В целях соответствия тарифов предельным уровням тарифов, утверждённым ФАС России для Ульяновской области на 2022 год приказом от 16.12.2021 № 1429/21 на услуги по передаче электрической энергии, на основании п.7 Основ ценообразования... регулирующим органом в области электроэнергетики экспертами было принято решение при тарифном регулировании исключить из необходимой валовой выручки 2022 года оставшуюся сумму необоснованных расходов, рассчитанную за 2019 год в размере (-531,14) тыс.руб. и учесть частично экономически обоснованные расходы за 2020 год в сумме 945,97 тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с законодательством РФ расходы, неучтённые при установлении тарифов ООО «ОЭС» на 2020 год., и понесённые в этот же период экономически обоснованные расходы в размере **887,06 тыс.руб.** (1833,03 тыс.руб. - 945,97 тыс.руб.) включены в необходимую валовую выручку 2023 года.

Статья	2021 год утверждено	2021 год факт	2021 год ЭО факт
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3972,89	4070,61	4070,61
Работы и услуги производственного характера	13231,76	13901,15	13901,15
Расходы на оплату труда	31291,29	32231,83	32231,83
Другие прочие расходы	4632,96	8183,21	5949,61
Подконтрольные расходы из прибыли	2084,56	294,59	16,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>55213,47</b>	<b>58681,38</b>	<b>56169,20</b>

Эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за период 2021 год в размере 56169,20 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2021 год на **955,73 тыс. руб.**

Так как, предыдущий ДПР ООО «ОЭС» 2018-2022 гг., а 2023 год является первым годом нового ДПР 2023-2027 гг., экспертами принято решение при тарифном регулировании на 2023 год однократно учесть сумму **1842,79 тыс.руб.** (887,06 тыс.руб. + 955,73 тыс.руб.)

### 5.6. Экономия расходов на оплату потерь

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 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 кото-



ром указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения ООО «ОЭС» согласована Агентством 10.07.2017 на период 2018-2022 гг., 28.04.2022 на период 2023-2027 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки. 2021 год, за который рассчитывается экономия потерь, для ООО «ОЭС» относится к ДПР 2018-2022. 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:

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

$\Delta \text{ЭП}'_j$  - 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;

$N_j^{\text{уст}}$  - 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  $j$ ;

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

$\text{ЦП}_j$  - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч);

$N_{j-2}^{\text{уст}}$  - 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  $j-2$ ;

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

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

ЦП<sub>j-2</sub> - 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 2018-2022 гг.	2021 год	
		утверждено	утверждено	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	33510,00	30807,35
норматив потерь	%	13,02%	13,02%	X
потери	тыс. кВтч	X	X	3674,73
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2840,68
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>955,57</b>

На 2023 год Агентством в отношении экономии потерь принято решение учесть суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась, при формировании НВВ на содержание, в том числе по ООО «ОЭС» в размере **955,57 тыс. руб.**

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В соответствии с проведенным анализом предоставленных в составе тарифного дела ООО «ОЭС» материалов (бухгалтерская и налоговая отчетность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчетности.

Расчет 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 ООО «ОЭС» 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 предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год в размере:

наименование	Утверждено 2024 год (в тыс.руб.)
<b>НВВ всего (без покупки потерь)</b>	<b>207149,71</b>
Подконтрольные расходы	135755,80
Неподконтрольные расходы	62540,16
Экономия расходов на оплату потерь	2927,62
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных	12090,03
По акту проверки ФАС России от 31.05.2023 №20/23	-6163,90
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>	<b>56079,07</b>

(смета расходов ООО «ОЭС» представлена в Приложении)

**Долгосрочные параметры 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**

Наименования сетевой организации в Ульяновской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
ООО «Объединенные электрические сети»	2023	62,76	1	75	11,93	0,04967	0,04938	1,00000
	2024	X	1	75	11,93	0,04893	0,04864	1,00000
	2025	X	1	75	11,93	0,04819	0,04791	1,00000
	2026	X	1	75	11,93	0,04747	0,04719	1,00000
	2027	X	1	75	11,93	0,04676	0,04648	1,00000

Эксперты:

Макешина Т.В. 

Заворотная Л.Н. 

Индекс инфляции		3,00%	3,40%	3,40%	3,61%	8,76%	6,70%	4,30%	13,90%	13,80%	6,00%	6,00%	6,00%	7,20%	7,20%	7,20%	
Индекс эффективности операционных расходов		6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	
Индекс изменения количества активов		0,02	0,07	0,07	0,22		0,17	0,014	0,041	0,087	0,08	0,09	0,09	1,21	1,38	1,38	
Кoeffициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
ИТОГО коэффициент индексации		0,98			1,13			0,99		1,14	1,06	1,12	1,12	2,02	2,16	2,16	
Условные единицы		у.е.	2 194,62	2 308,61	2 308,61	2 670,86	2 707,84	2 707,84	2 707,84	2 819,54	2 819,54	2 934,54	2 819,54	2 819,54	6 230,71	4 244,29	4 244,29
			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
	Статья		утверждено	факт ТСО	(ЭО факт)	утверждено	факт ТСО	(ЭО факт)	утверждено	факт ТСО	(ЭО факт)	2023 год предложенье	утверждено до предписания	утверждено после предписания ФАС России	предложение ТСО	утверждено до предписания	утверждено после предписания ФАС России
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс руб	3 508,24	4 242,67	4242,67	3972,89	4 070,61	4 070,61	3935,55	3737,72	3737,72	15233,18	6768,50	4 573,70	13 701,18	14 641,60	9 893,81
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс руб	11 684,24	12 518,14	12518,14	13231,76	13 901,15	13 901,15	13107,41	16440,13	16440,13	24592,54	16490,03	15 395,29	33 380,06	35 671,19	33 303,05
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	27 631,61	27 989,71	27989,71	31291,29	32 231,83	32 231,83	30997,20	35724,70	35724,70	56950,11	43677,81	35704,27	88 415,11	94 483,71	77 235,37
4	Другие прочие расходы	тыс.руб	4 091,12	6 990,32	5609,84	4632,96	8 183,21	5 949,61	4589,42	7231,07	3623,38	10009,15	7889,15	5 077,81	15 969,64	17 065,79	10 984,30
5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1 840,76	313,14	228,63	2084,56	294,59	16,00	2064,97	284,40	50,60	276,00	276,00	16,17	558,70	597,04	34,97
6	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1989,79	1989,79	1 989,79	4 027,85	4304,30	4 304,30
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>48 755,96</b>	<b>52 053,98</b>	<b>50588,99</b>	<b>55213,47</b>	<b>58681,38</b>	<b>56169,20</b>	<b>54694,55</b>	<b>63418,02</b>	<b>59576,53</b>	<b>109050,77</b>	<b>77091,28</b>	<b>62757,02</b>	<b>156 052,54</b>	<b>166 763,63</b>	<b>135 755,80</b>
7	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	10 578,63	10 455,10	10455,10	10928,09	11 035,73	11 035,73	11652,95	11711,39	11711,38	12606,86	10857,00	10857,00	11012,51	11 722,59	11 722,59
8	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	12 303,03	13 636,66	11296,43	10083,23	13 991,59	11 910,10	11479,31	12085,10	7209,49	14316,04	5836,22	5836,22	57122,29	23596,74	23 596,74
	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	12 003,31	12 560,63	10528,95	9513,71	11 807,92	10 720,32	10711,83	9678,37	5155,97	12151,94	3741,20	3741,20	45609,00	12937,81	12 937,81
9	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	200,69	547,16	547,16	220,58	654,62	654,62	547,16	1081,97	1081,97	654,62	654,62	654,62	1081,97	1081,97	1081,97
	плата за землю	тыс.руб	0,54	0,86	0,86	0,86	0,72	0,72	0,86	0,40	0,40	0,72	0,72	0,72	0,40	0,40	0,40
	налог на имущество	тыс.руб	170,74	489,28	489,28	169,15	619,69	619,69	489,28	1045,47	1045,47	619,69	619,69	619,69	1045,47	1 045,47	1 045,47
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	29,41	57,02	57,02	50,57	34,21	34,21	57,02	36,10	36,10	34,21	34,21	34,21	36,10	36,10	36,10
10	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	8 400,01	6 167,80	6167,80	9512,55	6 215,02	6 215,02	6044,45	6849,66	6849,66	17312,83	8399,24	6 865,93	16 952,23	18 405,43	15 045,45
11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	769,11	0,00	1733,21	0,00	0,00	0,00

12	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	958,65	958,65	0,00	572,71	572,71	958,65	641,54	641,54	572,71	572,71	572,71	641,54	641,54	641,54
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	0,00	0,00	793,11	0,00	3307,70	3307,70	752,54	2577,79	5566,55	5643,19	475,75	475,75	1736,21	1 989,87	1 989,87
14	Амортизация ОС	тыс.руб	7 652,74	9 430,36	8327,30	8235,01	9 346,49	8 891,93	8717,25	9135,11	9135,11	10387,95	10387,95	10387,95	8462,00	8462,00	8 462,00
15	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>39 135,10</b>	<b>41 195,73</b>	<b>38 545,56</b>	<b>38 979,46</b>	<b>45 123,87</b>	<b>42 587,82</b>	<b>40 152,31</b>	<b>44 082,55</b>	<b>42 195,70</b>	<b>62 263,32</b>	<b>37 183,50</b>	<b>37 383,40</b>	<b>97 008,75</b>	<b>65 900,13</b>	<b>62 540,16</b>
16	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	0,00	0,00	2 674,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Расходы по обеспечению коммерческого учёта	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	4 976,58	5 000,74	5 000,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 643,99	0,00	0,00
18	Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	5 348,64	0,00	0,00	2 725,65	0,00	0,00	954,57	0,00	0,00	2 909,29	2 927,62	2 927,62
	<b>НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>87 891,06</b>	<b>93 249,71</b>	<b>91 809,39</b>	<b>104 518,14</b>	<b>108 805,99</b>	<b>103 757,76</b>	<b>97 572,51</b>	<b>107 500,58</b>	<b>101 772,23</b>	<b>172 268,67</b>	<b>114 274,78</b>	<b>100 140,42</b>	<b>253 061,29</b>	<b>235 591,38</b>	<b>201 223,57</b>
	Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	0,00			-66,62			2 103,72	0,00	0,00	33,28	379,41	30,19	9187,30	8222,93	8222,93
	Корректировка НР исходя из фактических значений	тыс.руб	3 358,56			-5160,51			2 085,30	0,00	0,00	6793,13	3774,10	3608,36	4361,86	2043,39	2043,39
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	713,01			-2017,11			-61,12	0,00	0,00	-2237,72	-2086,25	-2086,25	-3077,89	-2041,06	-2041,06
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	1 218,47			-5428,32			-2 602,59	0,00	0,00	-956,39	-865,05	-865,05	-2794,32	-2912,86	-2912,86
	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП	тыс.руб	-2 093,43			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб	700,46			968,49			-1 101,46	0,00	0,00	512,33	512,33	512,33	1182,87	1182,87	1182,87
	Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,71	24,16	24,16	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО корректировки</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>3 897,07</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12577,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>584,88</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4171,34</b>	<b>1992,98</b>	<b>1371,25</b>	<b>8859,83</b>	<b>7208,05</b>	<b>7208,05</b>
	<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>91 788,13</b>	<b>93 249,71</b>	<b>91 809,39</b>	<b>91940,38</b>	<b>108805,99</b>	<b>103757,76</b>	<b>98157,40</b>	<b>107500,58</b>	<b>101772,23</b>	<b>176440,01</b>	<b>116267,76</b>	<b>101511,67</b>	<b>261921,12</b>	<b>242799,43</b>	<b>208431,62</b>
	По предписанию ФАС	тыс.руб														<b>-429,64</b>	<b>-6 163,90</b>

Необоснованные доходы (расходы) по п 7 1178	тыс.руб				-7082,82			945,97			887,06	887,06	887,06	8723,48	4 881,98	4 881,98
Необоснованные доходы (расходы)	тыс.руб				-6551,68			-531,14			3467,91	955,73	955,73			
Неучтенная выручка за предыдущий период	тыс.руб											-8592,19		8592,18	8592,18	
<b>ИТОГО НВВ к утверждению</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>91 788,13</b>	<b>93 249,71</b>	<b>91 809,39</b>	<b>85388,70</b>	<b>108805,99</b>	<b>103757,76</b>	<b>98572,22</b>	<b>107500,58</b>	<b>101772,23</b>	<b>180794,99</b>	<b>109518,36</b>	<b>103354,47</b>	<b>279236,78</b>	<b>255843,96</b>	<b>207149,71</b>
Поступление в сеть	тыс. кВтч	34 035,33	31 786,48	31 787,48	33 510,00	30 807,35	30 807,35	32 155,91	30 941,73	30 941,73	33 961,95	33 961,95	33 961,95	116 682,86	118 319,56	118 319,56
Процент потерь	%	13,02%	9,80%	9,80%	13,02%	11,93%	11,93%	13,02%	9,84%	9,84%	11,93%	11,93%	11,93%	11,93%	11,93%	11,93%
Объем покупки потерь	тыс. кВтч	4 431,40	3 115,57	3 115,57	4 363,00	3 674,73	3 674,73	4 186,70	3 044,89	3 044,89	4 051,66	4 051,66	4 051,66	13 920,27	14 115,52	14 115,52
Экономия на оплату потерь по итогу за 2021 год	тыс. кВтч											955,57	955,57			
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 634,57	2 664,30	2 664,30	2 818,12	2 840,68	2 840,68	2 860,16	2 976,06	2 976,06	3 031,77	3 780,24	3 674,20	3 957,91	4 003,30	4 003,30
Тариф на покупку потерь с учетом экономии на потери	руб./МВтч											4 016,09	3 910,05			
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>11 674,83</b>	<b>8 300,84</b>	<b>8 300,84</b>	<b>12 295,45</b>	<b>10 437,83</b>	<b>10 437,83</b>	<b>11 974,64</b>	<b>9 061,78</b>	<b>9 061,78</b>	<b>12 283,71</b>	<b>16 271,82</b>	<b>15 842,18</b>	<b>55 095,17</b>	<b>56 508,71</b>	<b>56 508,71</b>
Учтено по решению ФАС России	тыс.руб															-429,64
<b>Итого расходов на оплату потерь с учётом предписания ФАС России</b>	<b>тыс.руб</b>															56 079,07
Полезный отпуск	тыс. кВтч	29 603,93	28 670,91	28 671,91	29 147,00	27 132,62	27 132,62	27 969,21	27 896,84	27 896,84	29 910,29	29 910,29	29 910,29	102 762,59	104 204,04	104 204,04

Эксперты:

Макешина Т.В.

Заворотная Л.Н.