



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

Начало проведения экспертизы «20» июня 2023 г.  
Окончание проведения экспертизы «19» декабря 2023 г.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по определению (корректировке)  
необходимой валовой выручки на услуги  
по передаче электрической энергии  
ООО «Электросетевая компания «Энергосеть»  
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 – 2023

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

### **1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 №10 - э - 1399/2019 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2020 - 2024 годы. 30 августа 2023 года ООО «Композит-Энерго» переименовано в ООО «Электросетевая компания «Энергосеть» (ООО «ЭСК «Энергосеть»).

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 для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 год (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 торго-

вой 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 № 894/230 «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, позволяющих 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».

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

- Прочие Законы и подзаконные акты.

## **1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ**

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «ЭСК «Энергосеть», определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

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

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

## **1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ**

В соответствии с п. 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в отношении территориальных сетевых организаций при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для ООО «ЭСК «Энергосеть» период долгосрочного регулирования установлен на 5 лет: 2020-2024 года.

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей регулируемой организации;

- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утверждённым нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;
- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «ЭСК «Энергосеть», предлагаемых к учёту 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 ЭКСПЕРТИЗЫ**

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

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ЭСК «Энергосеть» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<https://eset73.ru/raskrytie-informatsii/standarty-raskrytiya-informaci/9g>). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «ЭСК «Энергосеть».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭСК «Энергосеть» 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 корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные раздельного учёта, 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 06.08.2018 № 485 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников», налоговая отчётность - от 23.09.2019 № 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 Агентством 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. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭСК «Энергосеть» (ИНН 7326038595) зарегистрировано 29.03.2011 Инспекцией ФНС России по Железнодорожному району г. Ульяновска. Местонахождение общества: 432017, г. Ульяновск, ул. Радищева, д. 150, помещ. 7.

Основными видами деятельности ООО «ЭСК «Энергосеть» являются передача и распределение электрической энергии, технологическое присоединение потребителей. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии, находится в собственности (8,5%) и в аренде (91,5%). ООО «ЭСК «Энергосеть» арендует электросетевое хозяйство (76,8% от всей аренды) у:

- ООО «Энергосеть», которое является основным обществом по отношению к дочернему ООО «ЭСК «Энергосеть»;

- ООО «Энергокомплект», которое является зависимым по отношению к ООО «Энергосеть» (доля в уставном капитале 25%).

Сделка по аренде электросетевого хозяйства между ООО «ЭСК «Энергосеть» и ООО «Энергосеть» согласована с ФАС России в установленные сроки. ООО «Энергокомплект» не является субъектом естественных монополий, в связи с чем обязанность по согласованию сделки по аренде с ФАС России отсутствует.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» ООО «ЭСК «Энергосеть» относится к микропредприятиям. ООО «ЭСК «Энергосеть» применяет нормальную систему налогообложения с уплатой НДС.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2024 год будет являться «котлодержателем» только в сетях АО «Авиастар-ОПЭ», а также является получателем сетевых услуг как по индивидуальным тарифам, так и по единым котловым от потребителей, заключивших прямые договора с ООО «ЭСК «Энергосеть» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

### 2.2. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ

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

По итогам деятельности ООО «ЭСК «Энергосеть» за 2022 год предприятием получен чистая убыток в размере (-819,56) тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электроэнергии» - в размере (-1 279,38) тыс. руб. Основные показатели, влияющие на результат финансово-хозяйственной деятельности предприятия по виду деятельности «Передача электроэнергии» следующие:

Наименование	2022	2021	отклонение	
			тыс. руб.	%
Выручка	9 118,05	10 219,82	-1 101,77	-10,78%
Себестоимость продаж	5 475,82	5 509,16	-33,34	-0,61%

Управленческие расходы	4 009,75	4 856,80	-847,05	-17,44%
Прочие доходы	4,59	0,00	4,59	100,00%
Прочие расходы	916,45	46,24	870,21	1881,94%
Чистая прибыль (убыток)	-1 279,38	-192,38	-1 086,99	565,02%

Таким образом, доходы от услуг по передаче электроэнергии в 2022 году не покрывали расходы от указанного вида деятельности, как и за 2021 год. В общем можно сделать вывод, что по виду деятельности «Передача электроэнергии», деятельность ООО «ЭСК «Энергосеть» в 2022 году являлась убыточной. Организации не удаётся покрывать убытки по «передаче электрической энергии» за счёт других видов деятельности.

Для описания структуры баланса ООО «ЭСК «Энергосеть» выполнен анализ структуры имущества и источников его формирования по итогам деятельности компании за 2022 год.

Валюта баланса ООО «ЭСК «Энергосеть» на 31.12.2022 года составила 5 736 тыс. руб. Снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 1 292 тыс. руб. (-18,38%). Основными её составляющими являются:

1. Внеоборотные активы — 2 443 тыс. руб. (42,59% от валюты баланса). Основную долю внеоборотных активов составляют основные средства (100,0%).

2. Оборотные активы – 3 293 тыс. руб. Снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 1 180 тыс. руб. (-26,38%). Основными составляющими являются: дебиторская задолженность – 2 106 тыс. руб. или 63,95%, запасы – 248 тыс. руб. или 7,53% и денежные средства – 938 тыс. руб. или 28,48% в оборотных активах. При этом по сравнению с 2021 годом дебиторская задолженность практически увеличилась на 46,35%.

Большая доля внеоборотных активов в валюте баланса свидетельствует об ориентации предприятия на создание материальных условий расширения основной деятельности, соответствует оптимальному уровню (30% – 40%). Наиболее ликвидные активы (денежные средства) составили на 31.12.2022 года 28,48% от общей суммы оборотных активов (в аналогичном периоде 2021 года – 67,29%), что одновременно с высокой долей дебиторской задолженности говорит о снижении качества активов баланса. Таким образом, у предприятия низкий уровень денежных средств для покрытия своих наиболее срочных обязательств.

В структуре пассивов ООО «ЭСК «Энергосеть» по состоянию на 31.12.2022 года уставный и резервный капиталы составляют 17 тыс. руб., нераспределённая прибыль – 5 013 тыс. руб., кредиторская задолженность – 706 тыс. руб. (12,31% от валюты баланса). При этом по сравнению с 2021 годом кредиторская задолженность снизилась на 473 тыс. руб. или (-40,12)%. Кредиторская задолженность, а также большая доля дебиторской задолженности и низкий уровень денежных средств, свидетельствуют о снижении платёжеспособности предприятия.

Показатели финансового состояния ООО «ЭСК «Энергосеть» характеризуются следующими данными:

Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия Баллы	
	Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика			
Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,65	2
Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,52	2
Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	0,52	2



Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия Баллы	
	Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика			
Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,66	1
Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,04	2
Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	1,05	1
Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	0,95	1
Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	0,30	2
Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	0,70	1
Оборачиваемость средств в расчётах	<0	1	>0	2	0,51	1
Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	1,94	2
Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	0,77	1
Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	1,95	2
Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,08	2
Итого		14		28		22

Таким образом, проведённый анализ финансового состояния ООО «ЭСК «Энергосеть» за период 2021-2022 гг. говорит о том, что организация имеет устойчивое финансовое положение, риск банкротства незначительный, рисков в работе предприятия на пятый год текущего долгосрочного периода регулирования не выявлено.

### 2.3. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

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

В соответствии с п. 2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 для определения соответствия критериям могут учитываться арендованные объекты, в случае если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электро-сетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

ООО «ЭСК «Энергосеть» арендует электросетевое хозяйство (76,8% от всей аренды) у:

- ООО «Энергосеть», которое является основным обществом по отношению к дочернему ООО «ЭСК «Энергосеть». Уведомление УФАС по Ульяновской области о сделке между ООО «Композит-Энерго» и ООО «Энергосеть» осуществлено в установленные сроки (исх. ООО «Энергосеть» от 05.09.2022 № 187). Сделка по сдаче в аренду объектов электросетевого хозяйства между ООО «Энергосеть» и ООО «Композит-Энерго» согласована с ФАС России (исх. ФАС России от 25.10.2022 № ВК/97927/22) в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».

- ООО «Энергокомплект», которое является зависимым по отношению к ООО «Энергосеть» (доля в уставном капитале 25%). Таким образом, ООО «Энергокомплект» (собственник ЭСХ) и ООО «ЭСК «Энергосеть» (организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства) являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу (ООО «Энергосеть»). ООО «Энергокомплект» не является субъектом естественных монополий, в связи с чем обязанность по согласованию сделки по аренде с ФАС России в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» отсутствует.

Учитывая указанный факт, для выявления признаков соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям учитываются объекты ЭСХ, принадлежащие как на праве собственности, а также арендуемые у ООО «Энергосеть» и ООО «Энергокомплект».

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

- договора аренды между основной и дочерней (зависимой) организациями (от 31.10.2022 № 2/22-А, от 01.10.2023 № 6/23-А, от 01.10.2023 № 3/23-А);

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

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
1	2/22-А 05.09.2022	ТП-4/1, 5/1, 6/1, 7/1, 8/1, 9/1, 10/1, 11/1, 12/1, 13/1  ТП-1/2, 2/2, 3/2, 4/2, 5/2, 6/2, 7/2, 8/2, 9/2, 10/2, 12/2, 15/2, 16/2	ВН			0,00000	0
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			69,00000	47 760
				Мачговая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП	23,00000	69,00000	47 760
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			89,46700	X
				КЛ-6/10кВ	25,56200	89,46700	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			146,64420	X
				КЛ-0,4кВ	54,02100	145,85670	X
ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000		X			
ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000		X			

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН	ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,52500	0,78750	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			360,70000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	142,00000	326,60000	X	
				Масляный выключатель	11,00000	34,10000	X	
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
			<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
			<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>519,16700</b>	<b>47 760</b>	
			<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>146,64420</b>	<b>X</b>	
			<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>665,81120</b>	<b>47 760</b>	
		2	6/23-А 01.10.2023	ТП-12/1, 17/1, 19/1	ВН			0,00000
СН1	35 кВ					0,00000		
СН2						6,00000	2 800	
ТП-2/2, 7/2, 8/2, 9/2, 10/2, 12/2				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП		0,00000		
				Двухтрансформаторная ТП	2,00000	6,00000	2 800	
	Линия 1 (КЛ, ВЛ)			ВН			0,00000	X
				СН1			0,00000	X
				СН2			6,90900	X
				КЛ-6/10кВ	1,97400	6,90900	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
	ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)				0,00000	X		
	ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)				0,00000	X		
НН					34,69680	X		
				КЛ-0,4кВ	12,63400	34,11180	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	0,39000	0,58500	X	
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН					0,00000	X	
	СН1					0,00000	X	
	СН2					20,70000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	9,00000	20,70000	X	
	Масляный выключатель				0,00000	X		
<b>Всего</b>	<b>ВН</b>			<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
	<b>СН1</b>			<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
	<b>СН2</b>			<b>X</b>	<b>X</b>	<b>33,60900</b>	<b>2 800</b>	
	<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>34,69680</b>	<b>X</b>			
	<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>68,30580</b>	<b>2 800</b>			
3	3/23-А 01.10.2023	ТП-15/1, 17/1, 18/1, 19/1, 20/1	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			30,90000	18 760	
		ТП-17/2, 18/2		Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0	
				Однотрансформаторная ТП	3,00000	6,90000	2 260	
				Двухтрансформаторная ТП	8,00000	24,00000	16 500	
			ТП-4/3, 5/3, 6/3, 8/3	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000
		СН1					0,00000	X
		СН2					30,17000	X
					КЛ-6/10кВ	8,62000	30,17000	X
					ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
		НН				52,65900	X	
				КЛ-0,4кВ	18,94000	51,13800	X	
			ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X		
			ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
			ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	1,01400	1,52100	X		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			140,30000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	61,00000	140,30000	X
				Масляный выключатель		0,00000	X
	<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
		<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
		<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>201,37000</b>	<b>18 760</b>	
		<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>52,65900</b>	<b>X</b>	
		<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>254,02900</b>	<b>18 760</b>	
4	00-000013	РП/ТП-1/3	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 500
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП	1,00000	3,00000	2 500
	00-000012	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			7,84000	X
				КЛ-6/10кВ	2,24000	7,84000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
	00-000011	Линия 1 (КЛ, ВЛ)		ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			9,88200	X
				КЛ-0,4кВ	3,66000	9,88200	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
	00-000013	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			40,30000	X
	<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
		<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>	
		<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>51,14000</b>	<b>2 500</b>	
		<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>9,88200</b>	<b>X</b>	
		<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>61,02200</b>	<b>2 500</b>	
	5	00-000010	ТП-2/3	ВН			0,00000
СН1				35 кВ		0,00000	
СН2						3,00000	1 260
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП	1,00000	3,00000	1 260
00-000009		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			3,85000	X
				КЛ-6/10кВ	1,10000	3,85000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
00-000008		Линия 1 (КЛ, ВЛ)		ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			9,72000	X
				КЛ-0,4кВ	3,60000	9,72000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X		

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
	00-000010	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			11,50000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X
				Масляный выключатель		0,00000	X
	Всего	ВН	X	X	0,00000	0	
		СН1	X	X	0,00000	0	
		СН2	X	X	18,35000	1 260	
		НН	X	X	9,72000	X	
всего		X	X	28,07000	1 260		
6	00-000007	ТП-3/3	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			3,00000	2 000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
	00-000006	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,45000	X
				КЛ-6/10кВ	0,70000	2,45000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
	00-000005	Линия 1 (КЛ, ВЛ)		ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			3,96900	X
				КЛ-0,4кВ	1,47000	3,96900	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
	00-000007	Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			11,50000	X
	Всего		Воздушный выключатель		0,00000	X	
			Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
			Масляный выключатель		0,00000	X	
		ВН	X	X	0,00000	0	
		СН1	X	X	0,00000	0	
	СН2	X	X	16,95000	2 000		
НН	X	X	3,96900	X			
всего	X	X	20,91900	2 000			
7	00-000004	ТП-КНС/3	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			2,30000	100
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	0
				Однотрансформаторная ТП	1,00000	2,30000	100
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
	00-000002 00-000003	Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,94000	X
				КЛ-6/10кВ	0,84000	2,94000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			0,00000	X
				КЛ-0,4кВ		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X

№ п/п	Инв. №/номер договора и пр	Наименование имущества	УН	Оборудование, подлежащее оценке на соответствие критериям			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки		0,00000	X
				Масляный выключатель		0,00000	X
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН1</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН2</b>	X	X	<b>5,24000</b>	<b>100</b>
			<b>НН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>
			<b>всего</b>	X	X	<b>5,24000</b>	<b>100</b>
		<b>Итого по ТСО</b>	<b>ВН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН1</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН2</b>	КЛ-6/10кВ	41,03600	143,62600	<b>75 180</b>
			<b>НН</b>	КЛ-0,4кВ	94,32500	254,67750	<b>X</b>
			<b>НН</b>	ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)	1,92900	2,89350	<b>X</b>
			<b>всего</b>	X	X	<b>1 103,39700</b>	<b>75 180</b>

На основании анализа первичных документов, представленных ООО «ЭСК «Энергосеть» для подтверждения соответствующего права владения объектами электросетевого хозяйства, Агентством сделан вывод о соответствии Критериям ТСО на 2024 год:

- сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов (автотрансформаторов), установленных в трансформаторных и иных подстанциях – 75,18 МВА,
- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) непосредственно соединённые с трансформаторными и иными подстанциями – СН2 – 41,036 км, НН – 96,254 км,
- выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-550-25-21,
- официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – [www.eset73.ru](http://www.eset73.ru),
- отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг,
- отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), 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.

На период регулирования с 01.01.2024 ООО «ЭСК «Энергосеть» соответствует критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от 25.02.2015 №184.

## 2.4. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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

Состав оборудования ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2024 год изменён по сравнению с утверждённым на 2023 год. На 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП планируется в размере 1 407,5493 (рост к утверждённым на 2023 год 40,64%), оборудование по 51 ТП, общей мощностью 91,64 МВА, ЛЭП общей протяжённостью 163,897 км, в том числе СН2 – 51,514 км, НН – 110,913 км. Рост УЕ связан, в первую очередь, с изменением законодательства РФ в части ужесточения критериев отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также заключением новых договоров аренды в 2023 году (ООО «Энергосеть», ООО «Энергокомплект», ООО «СЗ СК «Смарт-Инвест», ООО «Строй-Инвест»).

Распределение условных единиц оборудования по диапазонам напряжения сформировано на основе подробных сведений о протяжённости, конструктивном использовании и материалах опор воздушных и кабельных линий электропередачи, а также сведений по объёму трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) в условных единицах на основании предоставленных ООО «ЭСК «Энергосеть» документов. Расчет условных единиц на 2024 год произведён в соответствии с приложением 2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Помимо объектов, арендуемых у основного общества и удовлетворяющих Критериям ТСО, в расчёте количества условных единиц участвуют собственные объекты ЭСХ, не удовлетворяющие Критериям ТСО (ЛЭП, непосредственно несоединённые с ТП), а также арендуемые объекты ЭСХ у прочих хозяйствующих субъектов.

Предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения:

- акты приема-передачи ОС-1,
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акты технологического присоединения,
- схемы оборудования,
- таблицы П.2.1. и П.2.2.,
- договора аренды ЭСХ,
- информация о соответствии критериям ТСО.

На основании анализа первичных документов, представленных ООО «ЭСК «Энергосеть» для подтверждения соответствующего права владения объектами электросетевого хозяйства, были рассчитаны условные единицы на 2024 год:

- собственные объекты ЭСХ, не удовлетворяющие Критериям ТСО

№ п/п	Инв. №	Наименование имущества	УН	Оборудование, находящееся в собственности			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
1	00-000001	РП/ТП-1 (в аренде у ЭСК Энергосеть)	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП		0,00000	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			4,06000	X
				КЛ-6/10кВ	1,16000	4,06000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
			ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>4,06000</b>	<b>0</b>
			<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>X</b>
			<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>4,06000</b>	<b>0</b>
2	мц	ТП-5187 (в аренде у ЭСК Энергосеть)	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП		0,00000	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
			НН			0,86400	X
				КЛ-0,4кВ	0,32000	0,86400	X
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
			ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
			ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,86400</b>	<b>X</b>
<b>всего</b>	<b>X</b>		<b>X</b>	<b>0,86400</b>	<b>0</b>		
<b>Итого по ТСО</b>	<b>ВН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>		
	<b>СН1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00000</b>	<b>0</b>		
	<b>СН2</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>4,06000</b>	<b>0</b>		
	<b>НН</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,86400</b>	<b>X</b>		
	<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>4,92400</b>	<b>0</b>		

**- арендуемые объекты ЭСХ**

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
1	1/20-А 01.02.2020	ТП-Сарай	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	



№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества			
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА
			CH2			3,00000	2 000,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			2,10000	X
				КЛ-6/10кВ	0,60000	2,10000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X
			НН			0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			12,40000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки		0,00000	X
		<b>Всего</b>	ВН	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			СН1	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			СН2	X	X	<b>17,50000</b>	<b>2 000</b>
НН	X		X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>		
<b>всего</b>	<b>X</b>		<b>X</b>	<b>17,50000</b>	<b>2 000</b>		
2	01/04/2016 01.10.2016	РП/ТП-1 ТП-1/К, 4/К, 5/К, 6/К ТП-5187	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			18,00000	9 040,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	6,00000	18,00000	9 040
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
			НН			0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			124,70000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X
				Выключатель нагрузки	34,00000	78,20000	X
			Масляный выключатель	15,00000	46,50000	X	
		<b>Всего</b>	ВН	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			СН1	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>
			СН2	X	X	<b>142,70000</b>	<b>9 040</b>
			НН	X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>
			<b>всего</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>142,70000</b>	<b>9 040</b>
3	04/2021 26.04.2021	РП-2	ВН			0,00000	0,00000
			СН1	35 кВ		0,00000	
			СН2			0,00000	0,00000
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000	
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0
				Двухтрансформаторная ТП		0,00000	0
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			0,00000	X
			НН			0,00000	X
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечис-	ВН			0,00000	X
			СН1			0,00000	X
			СН2			21,70000	X
				Воздушный выключатель		0,00000	X

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества  лечь поименно)	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества							
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА				
								Выключатель нагрузки		0,00000	X
								Масляный выключатель	7,00000	21,70000	X
<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>						
	<b>СН1</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>						
	<b>СН2</b>	X	X	<b>21,70000</b>	<b>0</b>						
	<b>НН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>						
	<b>всего</b>	X	X	<b>21,70000</b>	<b>0</b>						
4	3/2016 01.10.2016	ТП-3/К	ВН			0,00000	0,00000				
			СН1	35 кВ		0,00000					
			СН2			3,00000	2 000,00000				
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000					
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0				
				Двухтрансформаторная ТП	1,00000	3,00000	2 000				
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			0,00000	X				
			НН			0,00000	X				
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			13,80000	X				
				Воздушный выключатель		0,00000	X				
			Выключатель нагрузки	6,00000	13,80000	X					
			Масляный выключатель		0,00000	X					
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			<b>СН1</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			<b>СН2</b>	X	X	<b>16,80000</b>	<b>2 000</b>				
			<b>НН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>				
			<b>всего</b>	X	X	<b>16,80000</b>	<b>2 000</b>				
5	02/04/2016 01.10.2016	РП/ТП-1ТП-1/КТП-3/К	ВН			0,00000	0,00000				
			СН1	35 кВ		0,00000					
			СН2			0,00000	0,00000				
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000					
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0				
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0				
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			8,31600	X				
				КЛ-6/10кВ	2,37600	8,31600	X				
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X				
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X				
			ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X					
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			0,00000	X				
		<b>Всего</b>	<b>ВН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			<b>СН1</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			<b>СН2</b>	X	X	<b>8,31600</b>	<b>0</b>				
			<b>НН</b>	X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>				
			<b>всего</b>	X	X	<b>8,31600</b>	<b>0</b>				
6	01/09/23 01.09.2023	ТП-3/К, 4/К, 5/К, 6/К, 7/К ТП-3108А (ТП УльГЭС) РП-2	ВН			0,00000	0,00000				
			СН1	35 кВ		0,00000					
			СН2			3,00000	1 260,00000				
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000					
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0				
				Двухтрансформаторная ТП	1,00000	3,00000	1 260				
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			9,96800	X				

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества				
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА	
				КЛ-6/10кВ	2,84800	9,96800	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		24,82110	X		
				КЛ-0,4кВ	9,19300	24,82110	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН		0,00000	X	
				СН1		0,00000	X	
				СН2		11,50000	X	
				Воздушный выключатель		0,00000	X	
				Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X	
				Масляный выключатель		0,00000	X	
			<b>Всего</b>					
				ВН	X	X	0,00000	0
				СН1	X	X	0,00000	0
				СН2	X	X	24,46800	1 260
				НН	X	X	24,82110	X
		<b>всего</b>	X	X	<b>49,28910</b>	<b>1 260</b>		
7	01/09/23 01.09.2023	ТП-4/К, 5/К, 6/К, 5187/К, 5025/К	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			3,00000	2 000,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП	1,00000	3,00000	2 000	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			12,22900	X	
				КЛ-6/10кВ	3,49400	12,22900	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (дер на жб)		0,00000	X	
				ВЛ-6/10 кВ (мет, жб)		0,00000	X	
			НН		9,97920	X		
				КЛ-0,4кВ	3,69600	9,97920	X	
				ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X	
		ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)			0,00000	X		
		ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)			0,00000	X		
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН		0,00000	X		
			СН1		0,00000	X		
СН2			11,50000	X				
	Воздушный выключатель			0,00000	X			
		Выключатель нагрузки	5,00000	11,50000	X			
		Масляный выключатель		0,00000	X			
	<b>Всего</b>							
		ВН	X	X	0,00000	0		
		СН1	X	X	0,00000	0		
		СН2	X	X	26,72900	2 000		
		НН	X	X	9,97920	X		
		<b>всего</b>	X	X	<b>36,70820</b>	<b>2 000</b>		
8	01/09/23 01.09.2023	ТП-7/К, ТП- 5187/К	ВН			0,00000	0,00000	
			СН1	35 кВ		0,00000		
			СН2			0,00000	0,00000	
				Мачтовая (столбовая) ТП		0,00000		
				Однотрансформаторная ТП		0,00000	0	
				Двухтрансформаторная ТП, КТП		0,00000	0	
		Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН			0,00000	X	
			СН1			0,00000	X	
			СН2			0,00000	X	
			НН			3,91500	X	
				КЛ-0,4кВ	1,45000	3,91500	X	

№ п/п	№ и дата договора	Наименование имущества	УН	Оборудование, входящее в состав арендуемого имущества							
				перечень оборудования (П2.1 + П2.2)	количество единиц измерения (шт./км)	количество УЕ	суммарная номинальная мощность трансформаторов, кВА				
								ВЛ-0,4 кВ (дер)		0,00000	X
								ВЛ-0,4 кВ (дер на жб)		0,00000	X
ВЛ-0,4 кВ (мет, жб)		0,00000	X								
		Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН			0,00000	X				
			СН1			0,00000	X				
			СН2			0,00000	X				
		<b>Всего</b>	ВН	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			СН1	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			СН2	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
			НН	X	X	<b>3,91500</b>	<b>X</b>				
				<b>всего</b>	X	X	<b>3,91500</b>	<b>0</b>			
		9	1/23 01.02.2023	ТП-3830	ВН			0,00000	0,00000		
					СН1	35 кВ		0,00000			
СН2						2,30000	160,00000				
	Мачтовая (столбовая) ТП					0,00000					
	Однотрансформаторная ТП				1,00000	2,30000	160				
	Двухтрансформаторная ТП					0,00000	0				
Линия 1 (КЛ, ВЛ)	ВН					0,00000	X				
	СН1					0,00000	X				
	СН2					0,00000	X				
	НН					0,00000	X				
Прочее оборудование (из перечня таблицы П2.2.) (перечислить поименно)	ВН					0,00000	X				
	СН1					0,00000	X				
	СН2					0,00000	X				
<b>Всего</b>	ВН			X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
	СН1			X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
	СН2			X	X	<b>2,30000</b>	<b>160</b>				
	НН			X	X	<b>0,00000</b>	<b>X</b>				
	<b>всего</b>			X	X	<b>2,30000</b>	<b>160</b>				
<b>Итого по ТСО</b>	ВН			X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>				
	СН1	X	X	<b>0,00000</b>	<b>0</b>						
	СН2	X	X	<b>260,51300</b>	<b>16 460</b>						
	НН	X	X	<b>38,71530</b>	<b>X</b>						
	<b>всего</b>	X	X	<b>299,22830</b>	<b>16 460</b>						

Таким образом, количество электросетевого оборудования в условных единицах на 2024 год составило 1 407,5493 УЕ:

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
Общая трансформаторная ёмкость ВСЕГО, в том числе	91,64000	0,00000	5,86000	0,00000	85,78000	0,00000
ВН	0,00000	0,00000				
СН1	0,00000	0,00000				
СН2	91,64000	0,00000	5,86000		85,78000	
НН	0,00000	0,00000				
ЛЭП ВСЕГО, в т.ч.	162,42700	477,44930	15,09000	45,57500	147,33700	431,87430
ВН	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН1	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
СН2	51,51400	180,29900	6,04000	21,14000	45,47400	159,15900
НН	110,91300	297,15030	9,05000	24,43500	101,86300	272,71530
Кабельные линии ВСЕГО, в т.ч.	160,49800	474,55580	15,09000	45,57500	145,40800	428,98080
ВН	0,00000	0,00000				
СН1	0,00000	0,00000				
СН2	51,51400	180,29900	6,04000	21,14000	45,47400	159,15900
НН	108,98400	294,25680	9,05000	24,43500	99,93400	269,82180
Воздушные линии ВСЕГО, в т.ч.	1,92900	2,89350	0,00000	0,00000	1,92900	2,89350

	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ	МВА / км / шт	УЕ
	всего по ТСО		в том числе находящееся в собственности		в том числе арендованное	
ВН	0,00000	0,00000				
СН1	0,00000	0,00000				
СН2	0,00000	0,00000				
НН	1,92900	2,89350			1,92900	2,89350
Прочее оборудование ВСЕГО, в т.ч.	0,00000	930,10000	0,00000	74,60000	0,00000	855,50000
ВН	0,00000	0,00000				
СН1	0,00000	0,00000				
СН2	0,00000	930,10000		74,60000		855,50000
НН	0,00000	0,00000				
<b>ИТОГО*</b>		<b>1 407,5493</b>		<b>120,175</b>		<b>1 287,3743</b>
ВН		0,0000		0,0000		0,0000
СН1		0,0000		0,0000		0,0000
СН2		1 110,3990		95,7400		1 014,6590
НН		297,1503		24,4350		272,7153

Сведения о количестве и динамике изменения количества электросетевых объектов (количества условных единиц) ООО «ЭСК «Энергосеть», начиная с первого года долгосрочного периода регулирования (2020) до 2024 года представлены в таблице ниже:

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено 2020	0,00	0,00	200,36	32,07	232,43
Факт 2020	0,00	0,00	181,25	34,80	216,05
Утверждено 2021	0,00	0,00	215,36	34,80	250,16
Факт 2021	0,00	0,00	229,39	34,80	264,17
Утверждено 2022	0,00	0,00	216,37	34,80	261,17
Факт 2022	0,00	0,00	251,77	34,80	286,57
Утверждено 2023	0,00	0,00	815,86	184,92	1 000,78
Утверждено 2024	0,00	0,00	1 110,40	297,15	1 407,55

Рост скорректированных условных единиц на 2024 год по сравнению с утверждёнными на 2023 год составил 40,64% (выше на 406,77 УЕ), по сравнению с фактом 2022 года – 491,17% (выше на 1 120,98 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 Агентством, за период 2021-2022 годы и 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «ЭСК «Энергосеть», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 53,1456 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 согласованный переток электрической энергии в смежные сетевые организации. В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭСК «Энергосеть» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года, ожидаемых показателей 2023 года, плана на 2024 год (по данным ООО «ЭСК «Энергосеть», ООО «Энергосеть», ПАО «Россети Волга», АО «Авиастар-ОПЭ»).

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭСК «Энергосеть», определённый в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 7,24% от поступления в сеть. Величина потерь соответствует приказу 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».

Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.CALC.NVV.TSO, FORM3.1.2024.ORG).

(тыс. кВтч)

	Поступление в сеть	Потери	Потери, %	Полезный отпуск
Утверждено 2021	7 777,00	563,10	7,24%	7 213,90
Факт 2021	9 586,49	638,67	6,66%	8 947,83
Утверждено 2022	8 600,83	622,70	7,24%	7 978,13
Факт 2022	10 415,21	685,08	6,58%	9 730,13
Утверждено 2023	46 657,00	3 378,00	7,24%	43 279,00
Утверждено 2024	57 292,70	4 147,10	7,24%	53 145,60

Фактическое поступление в сеть электроэнергии в 2022 году выше утверждённого на 1,81 млн. кВтч (23,27%). Фактические потери за 2022 год выше утверждённых (нормативных) на 0,06 млн. кВтч (10,02%), но при этом норматив потерь не превышен. Фактический полезный отпуск за 2022 год выше утверждённого на 1,75 млн. кВтч (21,96%).

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по сравнению с фактом 2022 года (450,09%) и утверждённому поступлению в сеть на 2023 год (122,80%). По отношению к факту 2022 года потери на 2024 год выше на 3,46 млн. кВтч (505,35%), по отношению к утверждённым на 2023 год выше на 0,77 млн. кВтч (22,77%). Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к факту 2022 года выше на 43,42 млн. кВтч (446,20%), и выше утверждённого на 2023 год – на 9,87 млн. кВтч (22,80%).

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

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. для ООО «ЭСК «Энергосеть», 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 подтвержденные 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, подтвержденные 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 «ЭСК «Энергосеть» формирует с учётом общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии. С 2021 года фактическая себестоимость услуг определяется с учётом приказа Минфина России от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы»:

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

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

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

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» в ООО «ЭСК «Энергосеть» утверждено Положение о закупках решением единоличного участника от 06.09.2023 № 8-2023, размещённое на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>. Закупки могут осуществляться следующими способами (пп. 1.3.10-1.3.13 Положения):

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

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

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

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, ООО «ЭСК «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе (п.1.4.11 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 6.2 Положения о закупках товаров работ и услуг определены основания проведения закупки у единственного поставщика, к которым относятся в том числе при продлении ранее заключённого договора, если такая возможность изначально предусматривалась в договоре либо целесообразно продолжение сотрудничества с данным поставщиком; закупка товаров, работ, услуг, связанных с удовлетворением административно-управленческих, и административно-хозяйственных потребностей заказчика на сумму, не превышающую 1 000 000 рублей, в том числе, заключение договоров на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники для офисов, электронных вычислительных машин и используемого совместно с ними периферийного оборудования, заключение договоров по обслуживанию и содержанию собственных зданий и помещений, в том числе, текущий мелкий ремонт, уборка, вывоз мусора и проч.

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

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

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

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел ООО «ЭСК «Энергосеть» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), эксперта-



ми сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчетности.

### 3.1. РАСЧЁТ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

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

Подконтрольные расходы определяются в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э с учётом среднегодового (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

В соответствии с данными, представленными организацией (заключённые договора аренды, инвентарные карточки ОС-6, приказы о вводе в эксплуатацию основных средств с указанными датами), рассчитаны фактическое и плановое среднегодовое количество условных единиц за 2021, 2022, 2023 и 2024 года, которые используются в расчёте подконтрольных расходов на 2024 год, а также расчёте корректировки подконтрольных расходов за 2022 год.

Год	на 01 января	на 01 февраля	на 01 марта	на 01 апреля	на 01 мая	на 01 июня	на 01 июля	на 01 августа	на 01 сентября	на 01 октября	на 01 ноября	на 01 декабря	на 31 декабря	Среднегодовое УЕ
2021 факт	240,2803	240,2803	247,8683	247,8683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	261,7240
2022 факт	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683	269,5683
2023 план	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838	1 000,7838

2024 план	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	1 407,5493	<b>1 407,5493</b>
-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-------------------

В соответствии с п. 11(1) подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{инд j}$$

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

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$  долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);

$K_{инд j}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$X_j$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ye_i, ye_{i-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц.

При формировании подконтрольных расходов на 2024 год был рассчитан коэффициент индексации подконтрольных расходов к затратам, утвержденным на базовый 2020 год:

показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
плановое количество УЕ	УЕ	247,43	267,16	251,17	1 000,78	1 407,55
индекс изменения плановых УЕ	%	х	7,97%	0,38%	298,45%	40,64%
утвержденный индекс эффективности $X_i$	%	4,00%				
утвержденный коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75				
фактические значения	%	х	6,70%	13,80%	х	х

ИПЦ						
плановые значения ИПЦ	%	x	3,61%	4,30%	6,00%	7,20%
коэффициент индексации плановый		x	1,08557	1,09557	3,29538	1,34283
<b>ИТОГОВЫЙ</b> коэффициент индексации						<b>5,26291</b>

	2022 год утверждено	2022 год факт	отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год ТСО	2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
			абс.	отн.		абс.	отн.			абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	0,00	0,15	0,15	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	X
Работы и услуги производственного характера	1 187,99	833,33	-354,66	-29,85%	3 914,88	2 726,89	229,54%	5 257,03	5 257,03	5 906,92	50,88%
Расходы на оплату труда	3 573,37	3 601,46	28,09	0,79%	11 775,61	8 202,24	229,54%	15 812,67	15 812,67	17 767,48	50,88%
Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	X
Другие прочие расходы	355,73	154,05	-201,68	-56,69%	1 172,27	816,54	229,54%	1 606,61	1 574,17	1 768,77	50,88%
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	21,65	21,65	X	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	X
Внереализационные расходы (РКО)	27,98	30,19	2,21	7,88%	92,22	64,23	229,54%	123,83	123,83	139,14	50,88%
Подконтрольные расходы из прибыли	62,65	161,77	99,12	158,20%	206,46	392,73	229,54%	757,12	277,24	311,51	50,88%
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>5 207,72</b>	<b>4 802,60</b>	<b>-405,12</b>	<b>-7,78%</b>	<b>17 161,44</b>	<b>11 953,72</b>	<b>229,54%</b>	<b>23 557,26</b>	<b>23 044,93</b>	<b>25 893,82</b>	<b>50,88%</b>

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, предложено считать обоснованными подконтрольные затраты в размере 25 893,82 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2023 год на 8 732,38 тыс. руб. (50,88%), и выше предложения предприятия на 2 336,56 тыс. руб. (9,92%).

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

Предприятием расчёт подконтрольных расходов на 2024 год произведён от расходов, утвержденных в ноябре 2022 года, Агентством – от расходов, пересмотренных по итогам проверки. Кроме того, Агентством учитывались УЕ с учётом исключения разъединителей. Также, при расчёте подконтрольных расходов на 2024 год Агентством применена формула с учётом изменений от 15.10.2023 года, предприятием – расчёт выполнен без учёта внесённых изменений в МУ 98-э.

### **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 «Аренда»**

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 2 687,59 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 17 384,91 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 26 071,14 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также на аренду помещений.

ООО «ЭСК «Энергосеть» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. Эксперты отмечают, что по части договоров арендуется движимое имущество, в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации, договора заключены на срок ДПР.

Договора не подлежат регистрации так как имущество по ним является движимым в силу норм Гражданского кодекса РФ – данное имущество (вещь) не соответствует признакам наличия прочной связи с землёй и невозможности перемещения без несоразмерного ущерба назначению вещи, а также отсутствуют основания для государственной регистрации права собственности (разрешения на строительство и правомочий на землю). Кроме того, сами объекты, являющиеся предметом договоров аренды, не поставлены собственником имущества на кадастровый учёт и не зарегистрировано право собственности на эти объекты как на недвижимое имущество. Таким образом, государственная регистрация таких договоров не требуется.

В качестве обоснований ООО «ЭСК «Энергосеть» представлены:

- договор аренды от 05.09.2022 № 2/22-А с ООО «Энергосеть»;
- договор аренды от 01.10.2023 № 6/23-А с ООО «Энергосеть»;
- договор аренды от 01.10.2023 № 3/23-А с ООО «Энергокомплект»;
- договор аренды от 01.02.2020 № 1/20-А с ИП Долгановский В.В.;
- договор аренды от 01.10.2016 № 01/04/2016 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 26.04.2021 № 04/2021 с ООО «СЗ Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.10.2016 № 3/2016 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.10.2016 № 02/04/2016 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.09.2023 № 01/09/23 с ООО «СЗ Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.09.2023 № 01/09/23 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.09.2023 № 01/09/23 с ООО «СЗ СК «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.02.2023 № 1/23 с ООО «Строй-Инвест»;

- договор аренды от 01.03.2018 № 01/03/2018 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.03.2021 № 03/2021 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.09.2017 № 4/2017 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.09.2018 № 3/2018 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.11.2019 № 2/2019 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.09.2019 № 1/2019 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.09.2017 № 3/04/2017 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.01.2018 № 1/2018 с ООО «Смарт-Инвест»;
- договор аренды от 01.10.2018 № 1/10/2018 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.01.2021 № 1 с ООО «Композит»;
- договор аренды от 01.01.2021 № 2 с ООО «Композит»;
- технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования арендуемых объектов электросетевого хозяйства и технические отчёты ООО «ЦенСо» (для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым);
- письмо ИП Долгановский В.В. о встроенной подстанции от 26.09.2022 №б/н;
- акты разграничения балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акты технологического присоединения;
  - геолокации объектов электросетевого хозяйства;
  - фотографии объектов электросетевого хозяйства;
  - однолинейные схемы электрических соединений;
  - расчёт условных единиц (объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяжённости, напряжения, конструктивного использования и материала опор и объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ);
  - документы, подтверждающие начисление амортизации на электросетевое оборудование и налога на имущество (ООО «Композит», ООО «Смарт-Инвест», ООО «Энергосеть», ООО «Энергокомплект»);
  - документы, подтверждающие собственность на электросетевое оборудование (ООО «Композит», ООО «СЗ Смарт-Инвест», ООО «СЗ СК «Смарт-Инвест», ООО «Энергосеть», ООО «Энергокомплект»);
  - договор аренды от 01.09.2017 № б/н ИП Грылёв А.А. с ООО «Развитие» (офис);
    - договор субаренды от 01.09.2017 № 3 с ООО «Развитие» (офис);
    - договор аренды от 27.10.2022 № 2/22-А с ООО «Радищева» (офис, склад);
    - акты выполненных работ (услуг) с ООО «Композит», ООО «СЗ Смарт-Инвест», ООО «СЗ СК «Смарт-Инвест», ООО «Развитие», ООО «Радищева»;
    - карточки счётов 20, 26 за 2022, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 за 2022, 1 квартал 2023 и 1 полугодие 2023;
    - реестр документов по бухгалтерскому учёту за 2022 год;
    - расчёт затрат по аренде электросетевого хозяйства на 2024;

- расчёт затрат по аренде прочего имущества на 2024;
- расчёт затрат по аренде электросетевого хозяйства 2022;
- расчёт затрат по аренде прочего имущества 2022;
- информация о соответствии критериям ТСО (2022 факт, 2024 план);
- расчёт распределения неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022 (счёт 26 «Общехозяйственные расходы»).

Достоверность сведений, представленных Арендодателями, в рамках настоящей работы не проверялась. Ответственность за достоверность представленных сведений несут организации-Арендодатели.

Экспертами отмечено, что в материалах тарифного дела представлены технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования объектов ТП для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым.

Агентством отмечено следующее:

- ТП-Сарай является встроенной в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования;
- ТП-17/2 и ТП-18/2 (собственность ООО «Энергокомплект») ранее арендовались другой ТСО; в распоряжении Агентства имеется техническое заключение об отсутствии признаков недвижимого имущества, предоставленной предыдущей ТСО;
- договора аренды недвижимого имущества с ООО «Композит» (№ 01/04/2016, №02/04/2016) и с ООО «СЗ Смарт-Инвест» (№ 04/2021, №3/2016) зарегистрированы в установленном порядке.

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
1	2/22-А	ООО "Энергосеть"	движимое	техническое заключение (отчёт) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
2	1/20-А	ИП Долгановский В.В.	движимое	ТП встроено в общий имущественный комплекс арендодателя и рассматривается как аренда оборудования
3	3/23-А	ООО "Энергокомплект"	движимое	техническое заключение (отчёт) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
4	6/23-А	ООО "Энергосеть"	движимое	техническое заключение (отчёт) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
5	01/04/2016	ООО "Композит"	недвижимое	73-73/001-73/001/320/2016-432 от 10.11.2016
6	02/04/2016	ООО "Композит"	недвижимое	73-73/001-73/001/320/2016-433/1-5 от 10.11.2016
7	3/2016	ООО "Смарт-Инвест"	недвижимое	73-73/001-73/001/320/2016-431 от 01.11.2016
8	04/2021	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	недвижимое	73:24:010103:662-73/049/2021-3 от 13.05.2021
9	01/09/23	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технические отчёты ООО «ЦенСо» (объединены ранее действующие договора)
10	01/09/23	ООО "СЗ СК "Смарт-Инвест"	движимое	аренда кабельных линий»
11	01/09/23	ООО "Композит"	движимое	технические отчёты ООО «ЦенСо» и АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (объединены ранее действующие договора)
12	1/23	ООО "Строй-Инвест"	движимое	х
13	03/2021	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	аренда кабельных линий
14	4/2017	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-180704-1/1
15	3/2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-180920-1

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Регистрация прав на имущество	
16	2/2019	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-200115-1
17	1/2019	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-200115-1
18	03/04/2017	ООО "Композит"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-180704-1/2
19	1/2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-180704-1/1
20	01/10/2018	ООО "Композит"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-181011-1
21	1	ООО "Композит"	движимое	аренда кабельных линий
22	2	ООО "Композит"	движимое	техническое заключение (отчёт) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области»
23	4/2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	движимое	технический отчёт ООО «ЦенСо» № 3-180920-1

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в плату за владение и (или) пользование имуществом не включаются затраты, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Рассмотрев информацию о соответствии критериям ТСО, эксперты отмечают, что по договору с ИП Долгановский В.В. арендодатель является единственным потребителем услуг, а также не представлены по ООО «Строй-Инвест» документы, подтверждающие начисление амортизации на электросетевое оборудование.

В связи с отсутствием в материалах дела на 2024 год информации, подтверждающей размер арендной платы в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а также учитывая тот факт, что арендодатель является единственным потребителем электрической энергии, эксперты не принимают в расчёт расходы по таким договорам.

На основании данных, содержащихся в представленных арендодателем актах приема-передачи ОС-1 был произведён расчёт экономически обоснованной фактической арендной платы на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии) по каждому объекту основных средств. В случае если стоимость договора аренды ниже экономически обоснованной величины, в расчёт НВВ принималась стоимость по договору. Амортизация собственником рассчитана с учётом вычитания срока использования объектами предыдущим собственником (в случае покупных объектов ЭСХ).



№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	макс СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
1	1/20-А	ИП Долгановский В.В.	ТП (ТЦ «Сарай») КЛ-10 кВ (РТП-15/2 – ТП-Сарай)	48,00	-	-	-	-	-	-	данные не представлены
2	01/04/2016	ООО "Композит"	ТП-1	898,23	1 075,00	240	360	37,50	351,31	37,50	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
			РП/ТП-1		2 426,47	240	343	117,26		117,26	
			ТП-4		5 903,50	240	409	173,21		173,21	
			ТП-5		4 704,90	240	360	156,83		156,83	
			ТП-6		6 090,92	240	360	206,47		206,47	
			ТП-7		6 123,37	240	359	206,96		206,96	
3	02/04/2016	ООО "Композит"	КЛ-10 кВ (РП/ТП-1-ТП-3)	70,36	610,00	180	360	22,66	31,77	22,66	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
			КЛ-10 кВ (ПС "Центральная"-РП/ТП-1)		835,00	180	384	26,86		26,86	
			КЛ-10 кВ (РП/ТП-1-ТП-4)		255,00	180	420	7,81		7,81	
			КЛ-10 кВ (ПС "Центральная"-РП/ТП-1)		455,00	180	420	13,03		13,03	
4	3/2016	ООО "Смарт-Инвест"	ТП-3	56,16	1 315,00	240	281	56,16	20,39	56,16	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
5	04/2021	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	РП-2	200,96	6 028,74	240	360	160,77	132,80	200,96	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
6	01/09/23	ООО "СЗ СК Смарт-Инвест"	КЛ-0,4 кВ (ТП-5187-МЖД)	140,19	2 026,50	180	240	101,33	-	101,33	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
			КЛ-0,4 кВ (ТП-7-МЖД)		777,22	180	240	38,86	-	38,86	
7	01/09/23	ООО "Композит"	КЛ-10 кВ (ТП-4-парковка)	428,40	106,54	180	220	5,82	-	5,82	ведомость амортизации за 1 пг 2023, ОС-1
			КЛ-10 кВ (РП/ТП-1 -ТП-5)		771,21	180	360	25,71	-	25,71	
			КЛ-10 кВ (РП/ТП-1 -ТП-6)		773,65	180	360	25,79	-	25,79	
			КЛ-10 кВ (РП-515 МУП "УльГЭС"-ТП-5187)		1 235,88	180	360	41,20	-	41,20	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-7-МЖД)		1 798,09	180	240	89,90	-	89,90	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5025-ТЦ)		149,11	180	240	7,46	-	7,46	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5025-ТЦ)		512,72	180	240	25,64	-	25,64	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5025-ТЦ)		87,91	180	240	4,40	-	4,40	
			КЛ-10 кВ (ТП-5003 МУП "УльГЭС"-ТП-5025)		1 320,70	180	360	44,02	-	44,02	
ТП-5025	2 377,05	180	180	158,47	-	158,47					
8	01/23	ООО "Строй-Инвест"	ТП-3830	0,00	-	-	-	-	-	-	данные не представлены
9	01/09/23	ООО "СЗ Смарт-	КЛ-10 кВ (РП-2-ТП-6)	959,46	555,06	180	360	18,50	-	18,50	ведомость амортизации

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	мак СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
		Инвест"	КЛ-10 кВ (ПС "Центральная"-РП-2)		6 462,55	180	360	215,42	-	215,42	Подтверждающие документы за 1 пг 2023, ОС-1
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		311,41	180	240	15,57	-	15,57	
			КЛ-10 кВ (РП/ТП-1-ТП-4)		1 089,15	180	360	36,31	-	36,31	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3-МЖД)		94,77	180	240	4,74	-	4,74	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5-МЖД)		711,98	180	240	35,60	-	35,60	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5-МЖД)		329,55	180	240	16,48	-	16,48	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5-МЖД)		57,97	180	240	2,90	-	2,90	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5-МЖД)		576,59	180	240	28,83	-	28,83	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-5-МЖД)		86,16	180	240	4,31	-	4,31	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД)		163,91	180	240	8,20	-	8,20	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД)		163,91	180	240	8,20	-	8,20	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД)		106,54	180	240	5,33	-	5,33	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД)		106,54	180	240	5,33	-	5,33	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД)		106,54	180	240	5,33	-	5,33	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-4-МЖД.)		106,54	180	240	5,33	-	5,33	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3108А МУП "УльГЭС"-МЖД)		327,83	180	240	16,39	-	16,39	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3-СОК)		1 008,53	180	240	50,43	-	50,43	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3-МЖД)		750,20	180	240	37,51	-	37,51	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3-МЖД)		2 276,26	180	240	113,81	-	113,81	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		418,32	180	240	20,92	-	20,92	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		330,65	180	240	16,53	-	16,53	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		292,61	180	240	14,63	-	14,63	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		580,39	180	240	29,02	-	29,02	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		583,46	180	240	29,17	-	29,17	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		308,62	180	240	15,43	-	15,43	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		359,29	180	240	17,96	-	17,96	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-6-МЖД)		231,85	180	240	11,59	-	11,59	
			КЛ-0,4 кВ (ТП-3108А МУП "УльГЭС"-МЖД)		144,32	180	240	7,22	-	7,22	
			КЛ-10 кВ (РП-2-ТП-7)		363,73	180	360	12,12	-	12,12	
			ТП-7		4511,08	240	360	150,37	-	150,37	
10	3/23-А	ООО «Энергоком-плект»	ТП-20/1	7 773,31	4 924,49	209	209	282,75	-	282,75	ведомость амортизации за 1 пг 2023, сентябрь
			КЛ-6 кВ (РП-3/1-ТП-20/1)		2 001,70	149	149	161,21	-	161,21	

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы 2023, ОС-1
					Стоимость ОС	max СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
			ТП-15/1		5 651,97	210	210	322,97	-	322,97	
			КЛ 6кВ (РТП-3/1-ТП-15/1)		177,87	150	150	14,23	-	14,23	
			ТП-19/1		3 560,91	218	218	196,01	-	196,01	
			КЛ-6 кВ (ТП-20/1-ТП-19/1)		2 273,06	158	158	172,64	-	172,64	
			ТП-17/1		6 811,30	227	227	360,07	-	360,07	
			ТП-18/1		6 811,30	227	227	360,07	-	360,07	
			КЛ-6 кВ (ТП-17/1-ТП-18/1)		801,55	167	167	57,60	-	57,60	
			ТП-17/2		7 913,91	227	227	418,36	-	418,36	
			КЛ-10 кВ (РТП-15/2-ТП-17/2)		3 250,50	167	167	233,57	-	233,57	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-15/1-МЖД)		923,50	168	168	65,96	-	65,96	
			КЛ-10 кВ (ТП-17/2-ТП-18/2)		1 565,87	170	170	110,53	-	110,53	
			ТП-18/2		6 977,84	230	230	364,06	-	364,06	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-15/1-МЖД)		1 103,31	171	171	77,43	-	77,43	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-15/1-МЖД)		263,10	171	171	18,46	-	18,46	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-20/1-МЖД)		2 457,84	172	172	171,48	-	171,48	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-17/2-подсобные помещения Прихода храма в честь Св		200,00	180	180	13,33	-	13,33	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-17/2-МЖД)		1 654,36	180	180	110,29	-	110,29	
			ВЛИ-0,4 кВ (ТП-8/3-коттеджный поселок		239,86	175	175	16,45	-	16,45	
			КЛ-10 кВ (ТП-4/3-ТП-5/3)		1 229,78	167	167	88,37	-	88,37	
			КЛ-10 кВ (РТП-1/3-ТП-4/3)		1 134,69	167	167	81,53	-	81,53	
			КЛ-10 кВ (РТП-1/3-ТП-5/3)		1 134,69	167	167	81,53	-	81,53	
			КЛ-10 кВ (РТП-1/3-ТП-6/3)		1 984,57	167	167	142,60	-	142,60	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-5/3-МЖД)		564,13	180	180	37,61	-	37,61	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-5/3-МЖД)		277,08	177	177	18,79	-	18,79	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-5/3-МЖД)		173,15	177	177	11,74	-	11,74	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-5/3-МЖД)		356,06	177	177	24,14	-	24,14	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-5/3-МЖД)		353,09	177	177	23,94	-	23,94	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-6/3-МЖД)		4 851,32	180	180	323,42	-	323,42	
			КЛ-10 кВ (РТП-1/3-ТП-8/3)		97,79	175	175	6,71	-	6,71	
			ТП-4/3		2 646,30	227	227	139,89	-	139,89	
			ТП-5/3		3 346,30	227	227	176,90	-	176,90	
			ТП-6/3		6 813,80	227	227	360,20	-	360,20	
			ТП-8/3		247,95	235	235	12,66	-	12,66	
			КЛ-6 кВ (ТП-16/1-ТП-17/1)		1 303,76	167	167	93,68	-	93,68	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-4/3-МЖД)		270,54	180	180	18,04	-	18,04	

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	max СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
11	2/22-А	ООО «Энергосеть»	КЛ- 0,4 кВ (ТП-4/3-МЖД)	13 448,17	134,27	180	180	8,95	-	8,95	ведомость амортизации за 1 пг 2023, сентябрь 2023, ОС-1
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-4/3-МЖД)		184,64	180	180	12,31	-	12,31	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-18/2-МЖД)		1 427,39	180	180	95,16	-	95,16	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-18/2-МЖД)		480,25	180	180	32,02	-	32,02	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-18/2-МЖД)		510,31	180	180	34,02	-	34,02	
			КЛ- 0,4 кВ (ТП-18/2-МЖД)		324,62	180	180	21,64	-	21,64	
			малоценное ЭСХ		418,89	X	X	X	-	X	
			КЛ 6кВ от ТП 13/1 до РП 2/1		774,75	241	241	38,58	-	38,58	
			ТП-13/1	4 105,25	181	181	272,17	-	272,17		
			ТП-1/2	2 356,92	206	206	137,30	-	137,30		
			КЛ-10кВ от ТП-2/2 до ТП-1/2	592,58	146	146	48,71	-	48,71		
			Низковольтные кабельные линии от ТП-1/2	1 895,42	146	146	155,79	-	155,79		
			ТП-2/2	2 356,92	206	206	137,30	-	137,30		
			КЛ-10кВ от ТП-5/2 до ТП-2/2	856,74	137	137	75,27	-	75,27		
			Низковольтные кабельные линии от ТП-2/2	822,00	146	146	67,56	-	67,56		
			ТП-3/2	2 356,92	206	206	137,30	-	137,30		
			КЛ-10кВ от ТП-3/2 до ТП-4/2	629,08	146	146	51,71	-	51,71		
			Низковольтные кабельные линии от ТП-3/2	2 421,00	146	146	198,99	-	198,99		
			ТП-4/2	2 627,33	206	206	153,05	-	153,05		
			КЛ-10 кВ от РП-9 до ТП-4/2	764,00	146	146	62,79	-	62,79		
Низковольтные кабельные линии от ТП-4/2	2 503,75	146	146	205,79	-	205,79					
ТП-5/2	2 627,33	206	206	153,05	-	153,05					
КЛ-10кВ от РП-9 до ТП-5/2	573,25	146	146	47,12	-	47,12					
Низковольтные кабельные линии от ТП-5/2	2 136,83	146	146	175,63	-	175,63					
ТП-6/2	2 627,33	206	206	153,05	-	153,05					
КЛ-10кВ от ТП-5/2 до ТП-6/2	477,50	146	146	39,25	-	39,25					
Низковольтные кабельные линии от ТП-6/2	2 267,75	146	146	186,39	-	186,39					
ТП-7/2	2 812,25	206	206	163,82	-	163,82					
КЛ-10кВ от РП-9 до ТП-7/2	1 892,42	146	146	155,54	-	155,54					
Низковольтные кабельные линии от ТП-	1 496,58	146	146	123,01	-	123,01					

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	мак СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
			7/2								
			ТП-8/2		3 007,50	206	206	175,19	-	175,19	
			КЛ-10кВ от ТП-7/2 до ТП-8/2		1 370,17	146	146	112,62	-	112,62	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-8/2		6 330,58	146	146	520,32	-	520,32	
			ТП-9/2		3 163,75	206	206	184,30	-	184,30	
			КЛ-10кВ от ТП-9/2 до ТП-7/2		1 063,83	146	146	87,44	-	87,44	
			ТП-10/2		3 322,83	219	219	182,07	-	182,07	
			КЛ-10кВ к ТП-10/2 от ТП-12/2		3 185,92	159	159	240,45	-	240,45	
			ТП-12/2		2 781,92	206	206	162,05	-	162,05	
			КЛ-10кВ от РТП-15/2 до ТП-12/2		1 267,75	146	146	104,20	-	104,20	
			РТП-15/2		10 992,92	206	206	640,36	-	640,36	
			КЛ-10кВ от НГ-2 до РТП15/2		18 288,75	146	146	1 503,18	-	1 503,18	
			ТП-16/2		3 322,83	210	210	189,88	-	189,88	
			КЛ-10кВ от РТП-15/2 до ТП-16/2		2 820,67	150	150	225,65	-	225,65	
			ТП-4/1		2 264,67	206	206	131,92	-	131,92	
			КЛ-6 кВ от РП-1/1 до ТП-4/1		532,00	146	146	43,73	-	43,73	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-4/1		2 125,67	146	146	174,71	-	174,71	
			ТП-5/1		2 264,67	206	206	131,92	-	131,92	
			КЛ-6 кВ от РП-1/1 до ТП-5/1		202,58	146	146	16,65	-	16,65	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-5/1		1 180,42	146	146	97,02	-	97,02	
			ТП-6/1		2 376,00	206	206	138,41	-	138,41	
			КЛ-6 кВ от РП-1/1 до ТП-6/1		813,08	146	146	66,83	-	66,83	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-6/1		3 083,33	146	146	253,42	-	253,42	
			ТП-7/1		1 547,42	206	206	90,14	-	90,14	
			КЛ-6 кВ от РП-2/1 до ТП-7/1		2 146,17	146	146	176,40	-	176,40	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-7/1		4 404,92	146	146	362,05	-	362,05	
			ТП-8/1		2 376,00	206	206	138,41	-	138,41	
			КЛ-6 кВ от ТП-9/1 до ТП-8/1		690,08	146	146	56,72	-	56,72	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-8/1		3 081,25	146	146	253,25	-	253,25	
			ТП-9/1		2 524,50	206	206	147,06	-	147,06	

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Объект аренды	Арендная плата 2024 (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ) 2024, тыс. руб.						Подтверждающие документы
					Стоимость ОС	max СПИ	СПИ ТСО	Амортизация	Налоги	Всего ЭОТ	
			КЛ-6 кВ от РП-2/1 до ТП-9/1		2 239,50	146	146	184,07	-	184,07	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-9/1		5 935,08	146	146	487,82	-	487,82	
			ТП-10/1		2 673,00	206	206	155,71	-	155,71	
			КЛ-6 кВ от РП-1/1 до ТП-10/1		337,25	146	146	27,72	-	27,72	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-10/1		1 429,17	146	146	117,47	-	117,47	
			ТП-11/1		2 673,00	206	206	155,71	-	155,71	
			КЛ-6 кВ от ТП-9/1 до ТП-11/1		664,17	146	146	54,59	-	54,59	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-11/1		8 494,50	146	146	698,18	-	698,18	
			ТП-12/1		2 673,00	206	206	155,71	-	155,71	
			КЛ-6 кВ от РП-2/1 до ТП-12/1		3 974,00	146	146	326,63	-	326,63	
			Низковольтные кабельные линии от ТП-12/1		17 734,42	146	146	1 457,62	-	1 457,62	
			КЛ-0,4 кВ от ТП 12/1 до Мечети		371,59	180	180	24,77	-	24,77	
			КЛ-0,4 кВ от ТП-6/2		173,19	148	148	14,04	-	14,04	
			КЛ-0,4 кВ от ТП-6/2		173,19	148	148	14,04	-	14,04	
			ВЛИ-0,4 кВ от ТП-11/1		410,03	172	172	28,61	-	28,61	
			КЛ-6кВ от РП-1/1 до ТП-19/1		2 455,36	180	180	163,69	-	163,69	
			ВЛИ-0,4кВ от ТП-17/1 до Светофорных объектов		125,25	180	180	8,35	-	8,35	
			КЛ-0,4кВ от ТП-17/1 до МЖД		2 632,62	180	180	175,51	-	175,51	
			КЛ-6 кВ от РП-3/1 до ТП-16/1		956,91	156	156	73,61	-	73,61	
			КЛ-0,4кВ от ТП 16/1 до МЖД		1 844,01	180	180	122,93	-	122,93	
			ТП-16/1		5 196,74	240	240	259,84	-	259,84	
			ТП-22/1		1 586,43	240	240	79,32	-	79,32	
			КЛ-10 кВ от ТП 18/1 до ТП 22/1		378,54	180	180	25,24	-	25,24	
			малоценное ЭСХ		562,98	X	X	X	-	X	
	<b>ВСЕГО</b>			24 931,71				22 483,71	602,61	22 483,71	
12	6/23-А	ООО «Энергосеть»		908,49							ведомость амортизации за 1 пг 2023, сентябрь 2023, ОС-1

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.

ООО «ЭСК «Энергосеть» арендует помещения в том же здании, что и ООО «Энергосеть». Агентство считает возможным применить для расчёта аренды помещений использовать данные оценка рыночной стоимости арендной платы, проведённые ООО «Энергосеть». Расчёт расходов на аренду помещений произведён экспертами исходя из стоимости 1 м<sup>2</sup> офиса (429 руб. с НДС) и производственных помещений (189 руб. с НДС) в соответствии с предоставленной оценкой и метража арендуемых помещений.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендуемое имущество	Арендная плата 2024 план ТСО	Арендная плата 2024 план эксперты
1	от 27.10.2022 № 2/22-А	ООО «Радищева»	нежилые помещения (офис), 190,78 кв.м.	839,43	818,45
			нежилые помещения (склад), 120,0 кв.м.	300,00	226,80
	ИТОГО			1 139,43	1 045,25

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.

Принимая во внимание тот факт, что затраты по некоторым договорам аренды объектов электросетевого хозяйства ниже расчётных, эксперты принимают расходы на аренду имущества в размере 23 528,95 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого комплекса 22 483,71 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 2 542,19 тыс. руб. (-9,75%).

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. Экспертами принимались во внимание фактически понесённые расходы по договорам аренды, подтверждённые бухгалтерскими документами. Экономически обоснованными на аренду за 2022 год признаны расходы в размере 2 687,59 тыс. руб., на уровне данных предприятия, в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 2 471,30 тыс. руб.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 план (ТСО)	Аренда по расчёту (п.28 Основ)		
					Амортизация	Налоги	Всего
1	01/03/2018	01.03.2018	ООО "Композит"	20,23	20,23	-	20,23
2	01/04/2016	01.10.2016	ООО "Композит"	898,23	898,23	444,09	1342,32
3	02/04/2016	01.10.2016	ООО "Композит"	70,36	70,36	30,22	100,58
4	3/2016	01.10.2016	ООО "Смарт-Инвест"	56,16	56,16	19,15	75,31
5	04/2021	26.04.2021	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	200,96	160,77	126,74	327,70
6	03/2021	01.03.2021	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	233,92	233,92	-	233,92
7	4/2017	01.09.2017	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	198,82	198,82	-	198,82
8	3/2018	01.09.2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	50,43	50,43	-	50,43
9	2/2019	01.11.2019	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	151,32	151,32	-	151,32
10	1/2019	01.09.2019	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	52,08	52,08	-	52,08
11	03/04/2017	01.09.2017	ООО "Композит"	98,51	98,51	-	98,51
12	1/2018	01.01.2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	103,18	103,18	-	103,18
13	01/10/2018	01.10.2018	ООО "Композит"	89,90	89,90	-	89,90
14	1	01.01.2021	ООО "Композит"	81,51	81,51	-	81,51
15	2	01.01.2021	ООО "Композит"	158,47	158,47	-	158,47
16	4/2018	01.09.2018	ООО "СЗ Смарт-Инвест"	7,22	7,22	-	7,22
	<b>ВСЕГО</b>		<b>X</b>	<b>2 471,30</b>	<b>2 471,30</b>	<b>620,19</b>	<b>3 091,49</b>
	<b>ВСЕГО ЭО</b>						<b>2 471,30</b>

- аренда прочего имущества – 216,29 тыс. руб.

Затраты по договорам аренды производственных помещений с ООО «Развитие» принимаются исходя из фактического срока пользования и арендной платы в месяц с учётом распределения расходов по видам деятельности за 2022 год. Эксперты согласны с расчётом организации.

(тыс. руб.)

№ п/п	Реквизиты договора аренды	Наименование арендодателя	Арендная плата 2022 факт ТСО	доля отнесения на услуги по передаче э/э	Арендная плата 2022 факт эксперты
1	3 от 01.09.2017	ООО «Развитие» (офис)	216,92	94,13%	204,18
2	2/22-А от 27.10.2022	ООО «Радищева» (офис)	12,87	94,13%	12,11
	<b>ВСЕГО</b>		<b>229,79</b>		<b>216,29</b>

#### Статья «Отчисления на социальные нужды»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 740,79 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 2 592,34 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 3 481,08 тыс. руб. (из расчёта 22,01%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии с данными бухгалтерского учёта % отчислений на социальные нужды (с учётом травматизма) за 2022 год составил 20,569281%. Снижение % отчислений связано с принятием Федерального закона от 01.04.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установлен-



ного федеральным законом на начало расчётного периода, применяются пониженные тарифы страховых взносов:

- 1) на обязательное пенсионное страхование - в размере 10,0 процента;
- 2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - в размере 0,0 процента;
- 3) на обязательное медицинское страхование - в размере 5,0 процента.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ ООО «ЭСК «Энергосеть» относится к микропредприятиям.

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 68 за 2022 год;
- расчёт по страховым взносам за 2022 год.

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

Экспертами был проведён анализ экономической обоснованности фактических расходов затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год. Фактическая заработная плата на 1 работника за 2022 год по данным организации составила 50 020,22 руб., в то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области за 2022 год составила 46 991,10 руб.

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

$46\,991,10 \text{ руб.} \times 6 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} \times 0,20569281 = 695,93 \text{ тыс. руб.}$ , что ниже данных организации на 44,86 тыс. руб. (-6,06%).

На 2024 год экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с учётом норм ст.427 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) и фактического % отчислений за 2022 года к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Таким образом, экспертами отчисления на социальные нужды принимаются из расчёта 20,569281% к рассчитанному фонду оплаты труда 17 767,48 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составят **3 654,64 тыс. руб.**, что выше предложения предприятия на 173,56 тыс. руб. (4,99%).

#### **Статья «Прочие неподконтрольные расходы»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год по данным организации составили 0,00 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 7,98 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 427,36 тыс. руб. (резервы по сомнительным долгам).

В соответствии с п.30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При расчёте цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Сомнительная задолженность — дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (залог, удержание имущества должника, поручительство, банковская гарантия, задаток). Если задолженность возникла менее 45 дней назад, то по ней резерв не создаётся, если срок сомнительной задолженности составляет от 45 до 90 дней (включительно), то в резерв отчисляется 50% от суммы долга, если с момента возникновения сомнительного долга прошло более 90 дней, то задолженность в полной сумме (100%) включается в резерв.

Экспертами отмечено, что валовая выручка ООО «ЭСК «Энергосеть» складывается за счёт:

- услуг по передаче со смежными сетевыми организациями «котлодержателями» - 28 983,25 тыс. руб.;
- услуг по передаче с гарантирующим поставщиком – 27 838,47 тыс. руб.;
- услуг по передаче с прямыми потребителями – 21 956,92 тыс. руб.

Предприятием в расчёт принималась выручка с учётом дохода от гарантирующего поставщика.

Агентством расчётная выручка от передачи электрической энергии определена без учёта выручки по индивидуальным тарифам и без учёта выручки от гарантирующего поставщика в размере 28 490,83 тыс. руб. исходя из следующего:

- тарифы на 1 полугодие 2024 года приняты на уровне утвержденных на 2023 год,
- тарифы на 2 полугодие 2024 года определены в соответствии с проектом приказа об установлении единых котловых тарифов на 2024 год,
- объёмные показатели определены в соответствии с балансом электрической энергии на 2024 год.

Учитывая положения п. 30 Основ ценообразования, расходы на резерв по сомнительным долгам на 2024 год составят 347,31 тыс. руб. ( $23\,153,76 \times 1,5\% = 347,31$ ), что ниже предложения предприятия на 80,05 тыс. руб. (-18,73%).

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены (перераспределены) экономически необоснованные (обоснованные) расходы из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

Пунктом 2.2 Предписания ФАС России указано на исключение из базового уровня подконтрольных расходов ООО «ЭСК «Энергосеть» 2020 года расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на услуги коммунального хозяйства в размере 37 тыс. руб. и включить их в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

Расходы на услуги коммунального хозяйства ООО «ЭСК «Энергосеть» включают:

- расходы на услуги по обращению с ТКО,
- возмещение расходов на коммунальные услуги (вода, газ, тепло) по договору субаренды помещения от 01.09.2017 № 3 (ООО «Развитие»).

К неподконтрольным расходам относятся в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства как расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Возмещение расходов за коммунальные услуги по договору субаренды нельзя отнести к расходам на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность. Данные расходы носят постоянный ежегодный характер и, по мнению Агентства, должны относиться к подконтрольным расходам (статья расходов «Работы и услуги непроизводственного характера»).

Расходы на услуги по обращению с ТКО по факту 2022 года сложились в размере 5,98 тыс. руб. с учётом распределения расходов по видам деятельности (доля отнесения - 95,55362%). В качестве обоснования представлены следующие документы:

- договор на оказание услуг по обращению с ТКО для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей от 01.01.2019 № 65 (ООО «Горкомхоз»);
- карточки счетов 26 за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 26, 60 за 2022;
- акты об оказании услуг ООО «Горкомхоз» за 2022 год;
- реестр документов по бухгалтерскому учёту за 2022 год;
- расчёт распределения неподконтрольных расходов по видам деятельности (пропорционально выручке) за 2022 (счёт 26 «Общехозяйственные расходы»).

На 2024 год расходы на услуги по обращению с ТКО не заявлены. В соответствии с данными бухгалтерского учёта (ОСВ счёта 26) за 1 полугодие 2023 года ООО «ЭСК «Энергосеть» более не несёт такой вид расходов.

#### **Статья «Налог на прибыль»**

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 0,03 тыс. руб. (с учётом налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение»). Утверждённые расходы на 2023 год составили 4,17 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 0,03 тыс. руб.

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;
- финансовые показатели 2020-2022 по форме, запрашиваемой регулирующим органом;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п. 5 Основ ценообразования.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с отчетом о прибылях и убытках, по данным отдельного учёта за 2021-2022 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 0,03 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **0,03 тыс. руб.**

#### **Статья «Амортизационные отчисления»**

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 в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 112,31 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 112,31 тыс. руб. Предприятием предлагаются расходы по данной статье на 2024 год в размере 3 730,07 тыс. руб.

Амортизация начисляется линейным методом.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- приказы о вводе в эксплуатацию основных средств и инвентарные карточки учёта объекта основных средств ОС-6;

- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 1 полугодие и 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

- справка-расчёт амортизации за 2022, 1 полугодие и 9 месяцев 2023 (бухгалтерский учёт);

- расчёт начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии за 2022 год (факт) и на 2024 год (план) с учётом максимального срока полезного использования;
- карточка счёта 20.01 за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 20 за 2022, за 1 полугодие 2023.

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии) по каждому объекту основных средств.

(тыс. руб.)

Инв. номер	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость	Стоимость на 01.01.2022	Дата ввода	Дата окончания СПИ	Амортизация	
							СПИ по БУ	макс СПИ
00-000001	Кабельная линия 10 кВ АСБ 3х240 длиной по 0,58 (0,58*2) 1,160 км.	10	3 369,26	3 369,26	25.09.2014	-	112,31	112,31

Аналогичный подход был использован экспертами при расчёте плановой амортизации на 2024 год по представленной ведомости за текущий 2023.

Рассмотрев представленные материалы, эксперты принимают сумму затрат по статье «Амортизация» на 2024 год в размере **3 730,07 тыс. руб.**, на уровне предложения предприятия; за 2022 год - в размере 112,31 тыс. руб., также на уровне предложения предприятия.

(тыс. руб.)

Инв. №	Наименование основного средства	№ АГ по БУ	Балансовая стоимость, руб.	Стоимость на 01.01.2024, руб.	Дата ввода	Дата оконча- ния СПИ	СПИ, мес.		Амортизация 2024		Примечание	
							по БУ	мах по им- ву	СПИ по БУ	мах СПИ		
00-000001	Кабельная линия 10 кВ АСБ 3х240 длиной по 0,58 (0,58*2) 1,160 км.	10	3369,26	3369,26	25.09.2014	25.09.2044	360	360	112,31	112,31		
00-000002	Кабельная линия КЛ-10кВ ААБл3*95 (КЛ от РТП-1 до КТП-2КНС) длина 1*420	6	777,58	777,58	31.08.2023	31.08.2023	155	155	60,20	60,20	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000003	Кабельная линия КЛ-10 кВ ААБл 3*95 (КЛ от РТП-1 до КТП -1КНС) длина 1*420	6	777,58	777,58	31.08.2023	31.08.2023	155	155	60,20	60,20	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000004	КТП-1КНС Комплексная трансформаторная подстанция КТП*100 10/0,4кВ	7	947,58	947,58	31.08.2023	31.08.2023	215	215	52,89	52,89	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 240 мес.
00-000005	КТП-3 Низковольтные кабельные линии от КТП-3 пр-т Столыпина и Ген. Кашубы	6	3600,67	3600,67	31.08.2023	31.08.2023	155	155	278,76	278,76	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000006	КТП-3 Кабел.лин.КЛ-10 от РТП-1 до КТП-3 пр-т Столыпина и Ген. Кашубы (АСБл-10 3*95) длина 2*350	6	1481,17	1481,17	31.08.2023	31.08.2023	155	155	114,67	114,67	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000007	КТП-3 Трансформаторная подстанция КТП-3 (КТП 2/1000/10/0,4) ул. Столыпина и Генерала Кашубы	7	5316,25	5316,25	31.08.2023	31.08.2023	215	215	296,72	296,72	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 240 мес.
00-000008	КТП-2 Низковольтные кабельные линии от КТП-2 пр-т Столыпина	6	5528,83	5528,83	31.08.2023	31.08.2023	155	155	428,04	428,04	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000009	КТП-2 Кабельная линия КЛ-10 от РТП-1 до ТП-2 пр-т Столыпина (АСБл-10 3*95) длина 2*550	6	2036,58	2036,58	31.08.2023	31.08.2023	155	155	157,67	157,67	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000010	КТП-2 Трансформаторная подстанция КТП-2 (КТП 2/630/10/0,4) пр-т Столыпина	7	3436,83	3436,83	31.08.2023	31.08.2023	215	215	191,82	191,82	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 240 мес.
00-000011	РТП1 Низковольтные кабельные линии от РТП-1 пр-т Столыпина и Ген. Кашубы	6	6749,50	6749,50	31.08.2023	31.08.2023	155	155	522,54	522,54	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000012	РТП1 Кабел.лин.КЛ-10 от РП "Лента" до РТП- пр-т Столыпина и ул. Ген. Кашубы (АСБл-10 3*150) 4 линии по	6	3836,92	3836,92	31.08.2023	31.08.2023	155	155	297,05	297,05	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 180 мес.
00-000013	РТП1 Распред. трансформ. подстанция РТП 1 (КТП 2/1250/10/0,4) пр-т Столыпина и ул. Ген. Кашубы	7	20733,08	20733,08	31.08.2023	31.08.2023	215	215	1 157,20	1 157,20	Срок эксплуата- ции до приобрете- ния 25 мес.	итого срок по БУ 240 мес.
	<b>ИТОГО</b>								<b>3 730,07</b>	<b>3 730,07</b>		

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере 31 261,01 тыс. руб., что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 2 448,67 тыс. руб. (-7,26%), в том числе:

	2022 год утверждено	2022 год ЭО факт	отклонение (ЭО факт2022/утв.2022)		2023 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год предложение	2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
			абс.	отн.		абс.	отн.			абс.	отн.
Аренда, всего, в том числе	2 625,62	2 687,59	61,97	2,36%	17 384,91	14 759,29	562,13%	26 071,14	23 528,95	6 144,05	35,34%
аренда объектов электро-сетового комплекса	2 365,32	2 471,30	105,98	4,48%	17 124,60	14 759,28	623,99%	24 931,71	22 483,71	5 359,10	31,29%
Налоги (без учёта налога на прибыль), всего, в т.ч.:	0,16	0,00	-0,16	-100,00%	0,00	-0,16	-100,00%	0,00	0,00	0,00	X
прочие налоги и сборы	0,16	0,00	-0,16	-100,00%	0,00	-0,16	-100,00%	0,00	0,00	0,00	X
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	777,87	695,93	-81,94	-10,53%	2 592,34	1 814,47	233,26%	3 481,08	3 654,64	1 062,30	40,98%
Прочие неподконтрольные расходы	8,19	5,98	-2,21	-26,98%	8,03	-0,16	-1,95%	427,36	347,31	339,28	4225,16%
Налог на прибыль	0,00	0,03	0,03	X	4,17	4,17	X	0,03	0,03	-4,13	-99,25%
Амортизация ОС	112,31	112,31	0,00	0,00%	112,31	0,00	0,00%	3 730,07	3 730,07	3 617,76	3221,26%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>3 524,15</b>	<b>3 501,84</b>	<b>-22,31</b>	<b>-0,63%</b>	<b>20 101,75</b>	<b>16 577,60</b>	<b>470,40%</b>	<b>33 709,68</b>	<b>31 261,01</b>	<b>11 159,26</b>	<b>55,51%</b>

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

### **3.3. РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЁТА**

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта 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 07.03.2020 № 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».

По мнению экспертов, расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ) не должны относиться к неподконтрольным расходам, а должны быть отражены как дополнительная статья расходов в составе необходимой валовой выручки. Такой подход также позволит производить расчёт корректировки фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , 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.

Плановые расходы на 2023 год были утверждены в размере 0,00 тыс. руб. Фактические расходы за 2022 год в размере 0,00 тыс. руб. На 2024 год предприятием заявлены расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ в размере 97,07 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены следующие документы:

- расчёт расходов ООО «ЭСК «Энергосеть», необходимых на реализацию положений Федерального закона № 522-ФЗ, на 2024 год;
- коммерческое предложение ООО «Комплект 73» (на приобретение счётчиков, трансформаторов напряжения, трансформаторы тока).

Экспертами отмечено, что в соответствии с п. 38 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается в том числе величина расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования. В тарифном деле представлен расчёт расходов на 2024 год с учётом сроков поверки, в разрезе ТП и оборудования, подлежащего замене. Стоимость нового оборудования определена в соответствии с коммерческим предложением ООО «Комплект 73» с учётом ИПЦ на 2024 год (107,2%).

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 ор-



ганизационно-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).

Таким образом, расходы на монтаж новых ПУ (строительство в рамках ТП) оплачивается заявителем.

Согласно п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Таким образом, плановые расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) исключены экспертами из состава необходимой валовой выручки на 2024 год, однако, фактически сложившиеся расходы (по замене неисправных ПУ) по итогам 2024 года будут проанализированы, и выпадающие доходы будут учтены через корректировки, предусмотренные методическими указаниями, утверждёнными приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э.

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы, расчёты и расшифровки, по данной статье экспертами признаются экономически обоснованными расходы на 2024 год в размере **0,00 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 97,07 тыс. руб. (-100,0%).

#### **3.4. 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 «ЭСК «Энергосеть» согласована Агентством 18.12.2018 на период 2019-2023 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки.

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для ООО «ЭСК «Энергосеть» относится к ДПР 2020-2024 (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;

$N_j^{\text{уст}}$  - 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  $j$ ;

$W_{\text{ос}j}$  - 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);

$N_{j-2}^{уст}$  – 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  $j-2$ ;

$W_{ocj-2}$  – 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 2015-2019	2022		2024
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	8 600,83	10 415,21	57 292,70
норматив потерь	%	8,68%	7,24%	X	7,24%
потери	тыс. кВтч	X	X	685,08	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	3 005,09	4 003,12
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>		207,29		3 302,64
					<b>3 509,93</b>

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

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

- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя  $\Delta ЭП'_j$ ; объём показателя  $\Delta ЭП'_j$  учесть при тарифном регулировании в последующие года;

- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на содержание сетей, в том числе по ООО «ЭСК «Энергосеть» в размере **207,29 тыс. руб.**

### **3.5. РАСЧЁТ КОРРЕКТИРОВОК НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ОСНОВЕ ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ ЗА 2022 ГОД**

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

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме 786,47 тыс. руб., в том числе:

1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме 551,92 тыс. руб.;

2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 24,76 тыс. руб.;

3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (-233,92) тыс. руб.;

4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме 274,38 тыс. руб.;

5) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 85,20 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.

Также организацией заявлена к включению сумма экономии подконтрольных расходов за 2022 год в размере 949,81 тыс. руб.

Следует отметить, что при расчёте всех корректировок Агентство учитывало расходы с учётом изменений, осуществлённых по итогам внеплановой документальной проверки ФАС России.

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

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.

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

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

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

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{37} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}$$

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $ПР_{уст}$	тыс. руб.	5 186,39	5 207,72
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	267,1603	268,1683
индекс изменения плановых УЕ	%	-	0,38%
коэффициент индексации плановый		-	1,00411
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	261,7240	269,5683
индекс изменения фактических УЕ	%	-	1,92%

коэффициент индексации фактический		-	1,11704
утверждённый индекс эффективности $X_i$	%	4,00%	
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>585,67</b>	

$\Delta NP_i$  - 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.

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

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс. руб.	2 625,62	2 687,59	2 687,59
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	0,16	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	777,87	740,79	695,93
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8,19	0,00	5,98
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,03	0,03
Амортизация ОС	тыс. руб.	112,31	112,31	112,31
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 524,15	3 540,72	3 501,84
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>- 22,31</b>		

$\Delta НВВ_i^{cod}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленных на год  $i-2$  и фактического объём 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.

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^ф$$

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	7 099,78
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1 784,35
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	9 118,05
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>- 233,93</b>

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии определён экспертами по данным бухгалтерского учёта с учётом пп. 5, 6 Основ ценообразования.

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2022 год отсутствуют.

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

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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 «ЭСК «Энергосеть» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь не учитывалась.

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	8 600,83	10 415,21
потери	%	7,24%	6,58%
	тыс. кВтч	622,70	685,08
цена потерь	руб./МВтч	2 865,50	3 005,09
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>274,38</b>	

$\Delta Y_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, 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, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 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»

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

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт ТСО
расходы по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
<b>Корректировка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется в виду отсутствия утверждённой инвестиционной программы на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту Агентства составила 85,16 тыс. руб. (применён повышающий коэффициент 1,2%).

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.

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 «ЭСК «Энергосеть» 2022 год относится к третьему долгосрочному периоду (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		$\Pi_{saidi} (\Pi_{п})$	$\Pi_{saifi}$	$\Pi_{тпр}$
третий ДПР	2020	25%	25%	25%
	2021	25%	25%	25%
	2022	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%

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

Согласно п. 5.1 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 обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}$$

где  $\alpha 1, \alpha 2, \beta 1, \beta 2$  - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг ( $\alpha 1 = 0,30, \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30, \beta 2 = 0,1$ ).

$K_{над1}$  и  $K_{над2}$  - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надёжности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$  - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$  - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждённых приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Показатель считается достигнутым ( $K_{кач3} = 0$ ) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ( $K_{кач3} = -1$ ).

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

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

Если плановое значение  $\Pi_{тпр}$  достигнуто, то  $K_{кач1} = 0$ ; не достигнуто -  $K_{кач1} = -1$ ; достигнуто со значительным улучшением -  $K_{кач1} = 1$ .

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надёжности, и 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 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 в отношении ООО «ЭСК «Энергосеть» Минэнерго России не выявлены нарушения п. 14 (2) постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220.

Наименование показателей	2022	
	утверждено	факт
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2,30994	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	0,77794	0,00000
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-100,00%
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $\Pi_{тпр}$ )	1,00000	1,00000



Наименование показателей	2022	
	утверждено	факт
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	<a href="https://eset73.ru/raskrytie-informatsii/standarty-raskrytiya-informaci/111">https://eset73.ru/raskrytie-informatsii/standarty-raskrytiya-informaci/111</a>	0,00%
значение обобщённого показателя ПНИК по методике	0,6	
максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года	2%	
Оценка достоверности, полноты и своевременности предоставления данных - заключение Минэнерго России: "предоставлены"; "не предоставлены"	представлены	
понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учётом ПНИК	1,0	
итоговое значение обобщённого показателя ПНИК по методике (Коб)	1,20%	
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год	7 095,43	
<b>Корректировка (тыс. руб.)</b>	<b>85,15</b>	

ООО «ЭСК «Энергосеть» заявило об учёте экономии подконтрольных расходов за 2022 год. Экономия подконтрольных расходов – это снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов. Агентством для расчёта экономии учитывались базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год, а также подконтрольные расходы, утверждённые на 2021, 2022 и 2023 годы по итогам внеплановой документальной проверки ФАС России.

По итогам 2022 года экспертами выполнен расчёт экономии подконтрольных расходов:

показатель	ед. изм.	2020	2021	2022
утверждённое количество УЕ	УЕ	247,43	267,16	268,17
индекс изменения УЕ	%	-	7,38%	0,38%
коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75
плановое значения ИПЦ	%	3,00%	3,61%	4,30%
расчётный коэффициент индексации без учёта индекса эффективности		-	1,09351	1,04594
утверждённые подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 920,06	5 186,39	5 207,72
расчётные подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 920,06	5 380,14	5 627,30
фактические подконтрольные расходы	тыс. руб.			4 802,60
<b>Экономия</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>824,71</b>

Таким образом эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год экономию в размере **824,71 тыс. руб.**

$\Delta PP_i$ ,  $\Delta NP_i$ ,  $\Delta U_i$ ,  $\Delta NBV_i^{cod}$ ,  $PO_i$ ,  $B_i^{коррIII}$  учитываются в необходимой валовой выручке с учётом индекса потребительских цен, определённого на  $i$  и  $i-1$  годы (2023 – 105,8% и 2024 – 107,2% по данным официального прогноза СЭР на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов).

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **1 594,69 тыс. руб.**

### 3.6. РАСЧЁТ ЗАТРАТ НА ПОКУПНУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и составляют 4 147,10 млн. кВтч или 7,24% 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 года № 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 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.

Показатели	Ед. изм.	I п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объём потерь э/э	млн. кВтч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54
Объём потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 287 997,50	282 794,25	73 918,51	384 157,94	547 126,81
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05

Перегор на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 741,27	805,47	976,58	
ВН	млн. кВтч		889,64			
СН1	млн. кВтч		851,63	805,47		
СН2	млн. кВтч			0,00	976,58	

Показатели	Ед. изм.	2 п/г 2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20
Объем потерь э/э	млн. кВтч	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30
Объем потерь мощности	МВт	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	1 395 754,22	804 434,27	39 812,35	235 516,38	315 991,21
Отпуск э/э потребителям	млн. кВтч	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94
Перегор на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 593,83	736,19	858,24	
ВН	млн. кВтч		815,44			
СН1	млн. кВтч		778,39	736,19		
СН2	млн. кВтч			0,00	858,24	

Показатели	Ед. изм.	2024 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
Объем потерь э/э	млн. кВтч	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
Объем потерь мощности	МВт	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
Расходы на оплату потерь э/э в сетях ТСО	тыс. руб.	2 683 751,72	1 064 219,44	115 592,47	628 027,26	875 912,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
Перегор на низший уровень напряжения	млн. кВтч		3 271,95	1 510,64	1 854,11	
ВН	млн. кВтч		1 674,73			
СН1	млн. кВтч		1 597,22	1 510,64		
СН2	млн. кВтч			0,00	1 854,11	

Показатель	Ед. изм.	ПАО "Ульяновскэнерго"		
		1 пг 2024	2 пг 2024	2024
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 643,80	3 518,51
Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 806,00	1 675,98
Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	332,60	670,50
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	928 186,00	918 133,59
Объем потерь мощности	МВт	114,51	109,76	112,13
Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41
Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47
Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	545,43	476,82
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	4 196,50	4 002,61

С учётом утверждённых СПБ на 2024 год по полугодиям объёмов потерь, тариф на покупку потерь для ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2024 год составит:

потери, млн. кВтч			тариф покупки, руб./МВтч			расходы на покупку потерь, тыс. руб.		
1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год	1 п/г	2 п/г	год
2,0844	2,0627	4,1471	3 811,75	4 196,50	4 003,12	7 945,21	8 656,13	16 601,34

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

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	отклонение факт/утв.	2023 утверждено	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	622,70	685,08	62,38	3 378,00	4 147,10	769,10
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 865,50	3 005,09	139,58	3 674,20	4 003,12	328,92
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>1 784,35</b>	<b>2 058,73</b>	<b>274,38</b>	<b>12 411,45</b>	<b>16 601,34</b>	<b>4 189,89</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **16 601,34 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 706,39%, к утверждённым на 2023 год составил 33,76%. 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**

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...).

В этой связи и с учётом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных подконтрольных расходов (ОПР) над величиной ОПР, определённой органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде регулирования (ДПР), указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Законодательством, действующим в области ценообразования, регламентированы действия органов регулирования, направленные на сохранение экономии указанных расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы организаций, которое нашло своё выра-

жение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

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

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2022 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 (ЭО факт)
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	0,15
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 187,99	833,33
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 573,37	3 383,36
Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс. руб.	355,73	148,07
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	21,65
Внереализационные расходы (РКО)	тыс. руб.	27,98	30,19
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	62,65	161,77
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	5 207,72	4 578,52

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 08, 10, 20, 26, 60, 70, 91, анализ счёта 10, отчёт по проводкам 10-60, карточки счетов 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочее, скан-копии актов оказанных услуг, авансовых отчётов, реестр документов бухгалтерского учёта). Согласно Учётной политике, фактическая себестоимость услуг определяется с учётом общехозяйственных расходов, которые ежемесячно распределяются на счёт 90.08 пропорционально выручке по видам деятельности.

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

Экономически обоснованные расходы по данной статье признаются расходы на материалы, используемые в процессе деятельности в размере 0,15 тыс. руб. (материалы на эксплуатацию, материальные расходы).

*Статья «Работы и услуги производственного характера»*

Расходы на оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей (ООО «Энергосеть») признаются экономи-

чески обоснованными в размере 833,33 тыс. руб. Снижение расходов относительно утверждённых связано с тем, что ООО «ЭСК «Энергосеть» стало дочерней организацией ООО «Энергосеть» (с сентября 2022).

Необходимость несения затрат связана с обеспечением бесперебойного энергоснабжения потребителей, с целью поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии, для своевременного устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях.

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

Для обоснования дополнительно представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности, расчёт по страховым взносам за 2022 год. В организации действует окладная система оплаты труда. Система тарифных коэффициентов не применяется.

Расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье выполнен экспертами с учётом среднестатистической заработной платы (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» ОКВЭД 35.1) по данным органов статистики по Ульяновской области и фактической численности работников за этот же период (в соответствии с представленным отчётными данными):

- нормативная численность – 32 человек,
- численность по штатному расписанию – 6 человек,
- списочная численность - 12 человек,
- фактическая численность (с учётом неполной занятости) – 6 человек.
- средняя заработная плата за 2022 год работников – 50 020,22 руб.

Уровень среднемесячной заработной платы превышает уровень зарплаты работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии») по данным органов статистики по Ульяновской области. В связи с чем, экспертами был произведён перерасчёт экономически обоснованных расходов до уровня 3 383,36 тыс. руб.

#### *Статья «Другие прочие расходы»*

Экономически обоснованными по данной статье за 2022 год признаются следующие расходы:

- 1) связь (ПАО «Ростелеком», ПАО «Мегафон») – 9,59 тыс. руб.

В соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186 необходимо обеспечение телефонией (единая горячая линия, интернет-услуги для решения оперативных вопросов, связанных с эксплуатацией электрооборудования).

- 2) информационные услуги (ООО «Раздолье», ООО «Компания «Тензор», ООО «Центр Дизайн-Технологий», ИП Курдин А.А.) – 63,29 тыс. руб.

В расходах на информационные услуги учитываются расходы на приобретение необходимых для ведения производственных процессов программных продуктов таких как 1С: Бухгалтерия, КАМИН (электронная отчётность и документооборот) и их обслуживание, продление домена, размещение информационных сообщений, получение ЭЦП.

В расходах на информационные услуги учитываются расходы на приобретение необходимых для ведения производственных процессов программных продуктов таких как 1С: Бухгалтерия, КАМИН (электронная отчётность и документооборот) и их обслуживание, продление домена, размещение информационных сообщений, получение ЭЦП.

3) подготовка кадров (ЧУ ОДПО «Безопасность и охрана труда») – 1,20 тыс. руб.

В соответствии с Трудовым кодексом РФ работодатель обязан проводить профессиональное обучение или дополнительное профессиональное образование работников, если это является условием выполнения работниками определённых видов деятельности. В 2022 году проводилось обучение по охране труда.

4) прочие услуги сторонних организаций – 66,39 тыс. руб.

- обслуживание оргтехники (ООО «Доминанта»),
- техническая экспертиза объектов ЭСХ (Ульяновское БТИ),
- нотариальные услуги,
- мебель (ООО «КС мебель»),
- канцтовары (ООО «Доминанта»).

Обслуживание оргтехники, обеспечение работников канцтоварами, оборудование рабочих мест относится к обычной хозяйственной деятельности предприятия для нормального поддержания рабочего процесса.

5) расходы на коммунальные услуги – 7,60 тыс. руб.

Учтены расходы на возмещение затрат на коммунальные услуги по договору субаренды помещения от 01.09.2017 № 3 (ООО «Развитие»). Расходы на услуги по обращению с ТКО по договору от 01.01.2019 № 605 (ООО «Горкомхоз») перераспределены в неподконтрольные расходы (по итогам внеплановой проверки ФАС России).

Все расходы, не относящиеся напрямую к виду деятельности «Передача электрической энергии», отражаются на счётах 26, 90.08 и распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

*Статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды»*

По договору субаренды помещения от 01.09.2017 № 3 (ООО «Развитие») года предприятие возмещает расходы на электроэнергию на хоз.нужды. Электроэнергия используется на освещение офиса, затраты отражаются на счёте 26 и распределяются пропорционально выручке по видам деятельности. Экономически обоснованными по данной статье признаны расходы в размере 21,65 тыс. руб.

*Статья «Внереализационные расходы»*

Экономически обоснованные расходы по статье «Внереализационные расходы» за 2022 год признаются расходы на услуги банка в рамках договора с ПАО «Сбербанк России» и филиалом Приволжский ПАО Банк «ФК ОТКРЫТИЕ» в размере 30,19 тыс. руб.

Организация оплачивает банку услуги по открытию счёта, списанию и зачислению средств, выдаче наличных денег, перечислению заработной платы и т.д. Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, относятся к операционным расходам и отражаются на счёте 91. Расходы с 91 счёта распределены пропорционально выручке по видам деятельности.

*Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»*

К прочим расходам из прибыли отнесены расходы на оплату больничного листа 3 дня за счёт работодателя, премия к празднику, расходы, не уменьшающие налогообложение. Это расходы, которые были выявлены после отчётного периода (ПАО «Мегафон») в размере 161,77 тыс. руб.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании работников ООО «ЭСК Энергосеть» от 10.01.2012 №4 (раздел 9) предусмотрены несистемные выплаты – в том числе премирование работников к юбилеям, профессиональным праздникам, при предоставлении работников к корпоративным наградам, а также оказание материальной помощи (по письменному заявлению). В соответствии с предоставленными обосновывающими документами Агентством сделан вывод о том, что выплаты надбавок, премий и других мер материального стимулирования на предприятии осуществляются за счёт прибыли, что не противоречит Положению об оплате труда (раздел 2 Положения определяет источники средств. Направляемых в фонд оплаты труда).

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 год в размере 4 578,52 тыс. руб., что ниже утверждённых расходов на 2022 год на 629,20 тыс. руб. (-12,08%). Отклонение расходов сложилось за счёт:

- исключения учтённых при установлении тарифов на 2022 год расходов, фактически не понесённых в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы),
- исключения экономически необоснованных расходов организаций за 2022 год, понесённых в этот же период,
- включения экономически обоснованных расходов организаций, не учтённых при установлении тарифов на 2022 год, но понесённых в этот же период.

## **5. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА ПЕРИОД 2020-2023 (ПРЕДПИСАНИЕ ФАС РОССИИ от 23.10.2023 №СП/87232/23)**

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.3 Предписания ФАС России указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «ЭСК «Энергосеть» (бывш. ООО «Композит-Энерго»):

- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год;
- «Корректировка необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2021 год»;
- «Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь» на 2023 год.

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

### *Работы и услуги производственного характера*

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2018 гг. Принцип признания затрат (в целях налого-



обложения) 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.

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «ЭСК «Энергосеть» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. 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 «ЭСК «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

Расходы по статьям затрат, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с пп. 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

Агентство оценивает применяемые компаниями методы закупок, в том числе и закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Агентством производится анализ на соответствие закупочной деятельности Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц», Положению о закупках, товаров, работ, услуг, принятому в организации. Проводится проверка размещения информации о закупках на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «[www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)».

В подтверждение соответствия п. 5 Основ ценообразования, Агентством проверена отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении По-

рядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике». В ООО «ЭСК «Энергосеть» реализован отдельный учёт доходов и расходов.

Агентством были проанализированы расходы за 2018 год с учётом регламентированных законодательством РФ механизмов закупок, установлены оптимальные цены на работы и услуги производственного характера, при определении которых предприятием использовались нормы Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также внутренняя корпоративная документация (Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «Композит-Энерго», утверждённое приказом от 26.09.2012 №16-П/а). На основании представленных документов Агентством проанализированы рыночные цены и сделан вывод об экономической обоснованности включаемых расходов.

ООО «ЭСК «Энергосеть» не имеет собственного производственного персонала, в связи с чем в 2013 году был заключен договор на оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей. Необходимость несения затрат связана с обеспечением бесперебойного энергоснабжения потребителей, с целью поддержания обслуживаемых электрических сетей в исправном состоянии, для своевременного устранения аварийных и иных сбоев в электрических сетях.

Фактические расходы за 2018 год составили 818,31 тыс. руб.

	2018		2020	
	утверждено	факт	план ТСО	утверждено без учёта применения метода сравнения аналогов
Работы и услуги производственного характера	0,00	818,31	1 133,87	1 200,00

В соответствии со ст. 3.6. Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ порядок подготовки и осуществления закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) и исчерпывающий перечень случаев проведения такой закупки устанавливаются положением о закупке.

В соответствии с п. 7.10.2 прямая закупка (у единственного поставщика, подрядчика, исполнителя) может осуществляться в случае, если стоимость подрядных работ, связанных со строительством, реконструкцией, капитальным и текущим ремонтом электрических сетей и оборудования, неразрывно связанным с ними, и результат которых направлен на осуществление Заказчиком в последующем основных видов деятельности, не превышает 2 500,00 тыс. руб.

Информация по величине фактических расходов за 2018 год в разрезе подстатей, включаемых в данную статью затрат, представлена ниже:

Услуга	Исполнитель	тыс. руб.
Ремонт КЛ-10 кВ от РП/ТП-1 ул. Транспортная во дворе дома №4 до ТП-5 (договор от 16.11.2018 №9/18-эм)	ООО «Энергосеть»	35,26
Оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей (договор от 01.01.2013 № 19/13) из расчёта 77,0 тыс. руб. (с НДС) в месяц	ООО «Энергосеть»	783,05
		818,31

Фактические расходы подтверждены первичными документами, в том числе бухгалтерскими. По факту 2018 года и плану на 2020 год представлены следующие обосновывающие материалы:

- оборотно-сальдовые ведомости по счётам 20, 26, 60 за 2018 год;
- КС2, КС3 на проведение капитально-восстановительного ремонта КЛ-10 кВ от РП/ТП-1;
- локальные сметные расчёты на проведение капитально-восстановительного ремонта на 2020-2024 гг.;
- акты выполненных услуг по договору от 01.01.2013 №19/13 (ООО «Энергосеть», оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей);
- дополнительное соглашение к договору на оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей от 01.01.2013 №19/13 (ООО «Энергосеть»).

В соответствии с требованиями Приказа Министерства энергетики РФ от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок», «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» а так же в соответствии с РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования» на электрооборудовании трансформаторных подстанций, в том числе и силовых трансформаторах должно проводится текущее обслуживание и ремонт.

Текущее обслуживание силовых трансформаторов включает в себя:

1. Осмотр трансформатора и его оборудования
2. Проведение необходимых испытаний с применением электролаборатории
3. Проверка уровня масла в расширителе, при необходимости замена уплотнительных резинок, масломерного стекла
4. Проверка показаний термометров, мановакуумметров (у герметичных трансформаторов)
5. Проверка отсутствия течи масла и состояния маслоочистительных устройств непрерывной регенерации масла, термосифонных фильтров, маслосборных устройств с заменой фильтрующих элементов при необходимости.
6. Осмотр состояния проходных изоляторов (на отсутствие пыли, трещин, сколов, следов разрядов) и проверка надежности их крепления, замена резиновых уплотнителей, изоляторов, шпилек при необходимости.
7. Проверка отсутствия признаков нагрева контактных соединений токопроводов и шин
8. Проверка исправности термосигнализаторов
9. Проверка состояния креплений, кожухов, уплотнений бака и расширителя, вводов, кранов
10. Проверка воздухоосушителя (по цвету) с заменой силикагеля при необходимости
11. Проверка состояния элементов заземления
12. Проверка подтяжки всех болтовых соединений и чистка контактных соединений
13. Чистка изоляторов и вводов
14. Проверка состояния переключателя напряжения (РПН, ПБВ)
15. Восстановление лакокрасочного покрытия трансформатора

Для проведения указанных работ привлекается ООО «Энергосеть», обладающее компетенциями, персоналом и оборудованием, необходимыми для проведения технического обслуживания электрооборудования.

Кроме того, в связи с отсутствием в штате диспетчеров по договору (от 01.01.2013 № 19/13) ООО «Энергосеть» также оказывают услуги оперативно-диспетчерского обслуживания, которое включает в себя:

- круглосуточное оперативно-технологическое управление режимами работы оборудования объектов,
- обеспечение надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии,
- согласование ремонтных работ на оборудовании объектов,
- предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима на оборудовании объектов,
- координация работы с вышестоящими и смежными сетевыми организациями, сетевыми организациями, в отношении которых ОДС осуществляет диспетчерское обслуживание.

В материалах тарифного дела ООО «ЭСК Энергосеть» представило дополнительное соглашение к договору на оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей с ООО «Энергосеть» о расширении выполняемых видов работ (услуг) и изменении стоимости договора, с учётом изменений был представлен расчёт затрат на работы и услуги производственного характера на общую сумму 1 200,00 тыс. руб. (расчётные шаблоны в формате ЕИАС предприятием не перезаполнялись, предложение ТСО в смете расходов отражает данные шаблонов).

Также в материалах тарифного дела представлены сметные локальные расчёты на проведение капитально-восстановительного ремонта. За 2018 год такие работы (на сумму 35,261 тыс. руб.) по договору с ООО «Энергосеть» выполнялись единожды, данных за текущий 2019 год организацией не представлено. Агентство считает, что такие работы не имеют постоянного характера и их не стоит учитывать в базовом периоде, а компенсацию таких расходов (при возникновении) рассмотреть по итогам каждого года в ДПР после его фактического завершения и экономической обоснованности таких затрат.

Учитывая изменения основного договора, Агентством расходы на работы и услуги производственного характера на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 1 200,00 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 1 122,37 тыс. руб.

#### Расходы на оплату труда

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 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.

При расчёте средней заработной платы учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учётом его

индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ (в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчётный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях.

Согласно пункту 8.4 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты.

- списочная численность за 2018 год (по ОСВ 70) – 4 человек,
- нормативная численность (по расчёту ТСО) – 32 человек,
- нормативная численность (по расчёту Агентства) – 11 человек,
- численность по штатному расписанию – 14 человек,
- численность, принятая в расчёт (с учётом неполной занятости в соответствии с проектом штатного расписания на 2020 год) – 8 человек.

В соответствии с положениями Трудового кодекса РФ нормы ОТС распространяются на все организации – члены объединения работодателей, которое заключило данное соглашение. Аналогичная норма содержится в Основных положениях самого ОТС. В соответствии с данной нормой при заключении ОТС формируется содержание Реестра участников ОТС. Соответственно, при вступлении в состав членов Ассоциации новых организаций они оперативно вносятся в Реестр участников ОТС, а в организацию направляется пакет документов, связанных с ОТС. О факте включения организации в Реестр также информируется орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Отмечено, что ООО «ЭСК Энергосеть» не является членом объединения работодателей, которое заключило ОТС.

Агентством произведён расчёт расходов на оплату труда на 2020 год с учётом ОТС и рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, подготовленным ОАО «ЦОТэнерго».

В соответствии с положениями Рекомендаций, разработанными ОАО «ЦОТэнерго», произведен расчет средней степени оплаты труда. Единая тарифная сетка оплаты труда предусматривает 18 ступеней оплаты труда; равномерное нарастание тарифных коэффициентов от ступени к ступени.

Текущая должность организации. Категория статистического учета	Ступени оплаты	Всего ступеней	Всего коэф-тов	Руководители	Специалисты	Другие служащие	Рабочие	Итого
0,83								0
1	1	0	0					0
1,13	2	0	0					0
1,28	3	0	0					0
1,44	4	0	0					0
1,63	5	0	0					0
1,84	6	3	0,92		0,5			0,5
2,08	7	0	0					0
2,35	8	12	3,525		1,5			1,5
2,66	9	27	7,98		3			3

Текущая должность организации. Категория статистического учета	Ступени оплаты	Всего ступеней	Всего коэф-тов	Руководители	Специалисты	Другие служащие	Рабочие	Итого
2,78	10	0	0					0
3,11	11	0	0					0
3,48	12	0	0					0
3,9	13	26	7,8		2			2
4,37	14	0	0					0
4,89	15	0	0					0
5,47	16	16	5,47	1				1
6,13	17	0	0					0
8,15	18	0	0					0
Итого	171	84	25,695	1	7	0	0	8
Средняя ступень								10,50
<b>Тарифный коэффициент</b>								<b>3,21</b>

В соответствии с п. 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер ММТС устанавливается в размере 8 643,0 рубля, в дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации, таким образом размер ММТС с 01.07.2020 составит – 8 960,30 руб. Таким образом средняя ставка ММТС на 2020 год составит 8 801,65 руб. Согласно пункту 8.4 ОТС расходы на оплату труда рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности). Агентством в расчёт принимается численность в количестве 8 человек, что не превышает нормативную численность (11 человек). В соответствии с Положением об оплате труда и Положением о премировании, представленных в материалах тарифного дела, были учтены доплаты и премий, что не противоречит Отраслевым тарифным соглашениям в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы.

Расчёт расходов на оплату труда ООО «ЭСК Энергосеть» на 2020 год выполнен по форме таблицы П1.16 Методических указаний № 20-э/2:

Показатели	Единица измерения	2020 год (Агентство)
<b>ЧИСЛЕННОСТЬ</b>		
Нормативная численность ППП	чел.	11,00
Фактическая численность	чел.	8,00
Численность, принятая для расчёта	чел.	8,00
<b>СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА</b>		
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 801,65
Дефлятор по заработной плате		1
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	8 801,65
Средняя ступень оплаты труда		10,50
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		3,21
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	28 269,80
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:		
процент выплаты	%	0
сумма выплат	руб.	0,00
Текущее премирование:		
процент выплаты	%	33,0

Показатели	Единица измерения	2020 год (Агентство)
сумма выплат	руб.	9 329,04
Выплаты по итогам года:		
процент выплаты	%	0
сумма выплат	руб.	0,00
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	37 598,85
Количество месяцев в периоде регулирования		12,00
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	3 609,49

Фактические расходы подтверждены первичными документами, в том числе бухгалтерскими. В качестве обоснования расходов по факту 2018 года и плану на 2020 год представлены:

- штатное расписание на 2018г.;
- оборотно-сальдовые ведомости по счётам 20, 26, 70
- расчёт нормативной численности работников ООО «ЭСК «Энергосеть» (в соответствии с Приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68);
- положения об оплате труда;
- положение о премировании, действующие в организации.

Таким образом, Агентством расходы на оплату труда на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 3 609,49 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 3 375,98 тыс. руб.

#### Другие прочие расходы

В соответствии с требованиями п.29. Основ ценообразования... при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очерёдности, если какой-либо из видов цен не может быть применён по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключённых в результате проведения торгов;
- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчётов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчётные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «ЭСК «Энергосеть» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. 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 «ЭСК «Энергосеть» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

Расходы по статьям затрат, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с пп. 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

Агентство оценивает применяемые компаниями методы закупок, в том числе и закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Агентством производится анализ на соответствие закупочной деятельности Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц», Положению о закупках, товаров, работ, услуг, принятому в организации. Проводится проверка размещения информации о закупках на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок «www.zakupki.gov.ru».

В подтверждение соответствия п. 5 Основ ценообразования, Агентством проверена 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». В ООО «ЭСК «Энергосеть» реализован раздельный учет доходов и расходов.

Агентством были проанализированы расходы за 2018 год с учётом регламентированных законодательством РФ механизмов закупок, установлены оптимальные цены на услуги непромышленного характера, при определении которых предприятием использовались нормы Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также внутренняя корпоративная документация (Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «Композит-Энерго», утверждённое приказом от 26.09.2012 №16-П/а). На основании представленных документов Агентством проанализированы рыночные цены и сделан вывод об экономической обоснованности включаемых расходов.

В результате анализа предоставленных материалов, фактов нарушений п.29 Основ ценообразования не выявлено: закупки каждого вида услуг непромышленного характера в 2018 году не превышают 100,0 тыс. руб. в год, в связи с чем процедура закупок производилась без размещения в ЕИС. Тем не менее, предприятием проводится мониторинг цен работ и услуг для минимизации расходов. Таким образом, приобретённые работы и услуги соответствуют критерию рыночных цен.

Следует отметить, что заявленные на 2020 год в подстатье «Другие прочие расходы» не имеют развернутой расшифровки, в связи с чем Агентством принято



решение для утверждения расходов использовать фактические данные за 2018 год, подтвержденные бухгалтерскими данными (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91) и представленные в материалах тарифного дела.

В соответствии с п. 23 Правил регулирования динамика расходов по данной статье отражена в таблице:

	2018		2020		комментарии к расходам 2020 года
	утверждено	факт	план ТСО	утверждено	
Другие прочие расходы	1 711,40	366,40	665,94	359,33	
услуги связи	16,69	7,81	8,50	8,50	данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем факт 2018 может являться базой для расчёта на 2020 с учётом ИПЦ
информационные и консультационные услуги	32,16	39,29	43,00	43,00	данный вид расходов носит постоянный характер, в связи с чем факт 2018 может являться базой для расчёта на 2020 с учётом ИПЦ
программы		38,85		38,85	включены расходы на уровне факта 2018 года
подготовка кадров	1,96	8,41		8,41	включены расходы на уровне факта 2018 года
канцтовары		13,73		13,73	канцелярские товары необходимы для обеспечения нормального функционирования отделов. В соответствии с пп. 24 п. 1 ст. 264 НК РФ к прочим расходам налогоплательщика, связанным с производством и (или) реализацией, относятся, в частности, расходы на канцелярские товары
поверка и калибровка		1,11		1,11	в соответствии с приказами Министерства РФ по связи и информатизации от 10.04.2003 № 39 «Об утверждении и введении в действие «Правил по охране труда при работах на линейных сооружениях кабельных линий передачи» и Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках»
энергетическое обследование		44,69		44,69	проведение обследования ЭСХ на выявление признаков движимого/недвижимого объекта с целью гос. регистрации, С учётом
	2018		2020		комментарии к расходам 2020 года
	утверждено	факт	план ТСО	утверждено	
					ежегодного прироста объектов ЭСХ в 2020 году возникла необходимость включения таких расходов
инспекционный контроль	271,32	147,16	161,00	147,16	в соответствии с ГОСТ 33073-2014 включены расходы на уровне факта 2018 года
услуги коммунального хозяйства	278,01	41,06	37,00	29,59	расходы на возмещение затрат на коммунальные услуги по договору субаренды помещения от 01.09.2017 № 3 (ООО «Развитие»), а также расходы на услуги по обращению с ТКО
инвентарь		1,52		1,52	включены расходы на уровне факта

					2018 года
прочие	1 111,26	22,78	416,44	22,78	включены расходы на уровне факта 2018 года

Агентством проведён анализ фактических других прочих подконтрольных расходов за 2018 год. Основываясь на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы по данной статье являются прямыми (отражены на бухгалтерском счёте 20 «Основное производство» «Передача электрической энергии»), кроме того в подстатье прочие учтены косвенные расходы (отражены на бухгалтерском счёте 26 «Общехозяйственные расходы»).

- услуги связи – в соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186 необходимо обеспечение телефонией. Фактические расходы за 2018 год сложились за счёт:

ПАО «Ростелеком»	стационарная фиксированная связь	абонентский номер для решения текущих вопросов в организации, переговоров с потребителями и поставщиками услуг
------------------	----------------------------------	--

- информационные, консультационные услуги и программы – предусмотрено приобретение необходимых для ведения производственных процессов программных продуктов, таких как 1С:Бухгалтерия, СБИС, а также расходы на обслуживание системы 1С, услуги хостинга и доменное имя, поддержка интернет-сайта, покупку необходимых электронных ключей и квалифицированных эл. подписей для работы на площадках ЕИАС, 223-ФЗ, сдачи отчётности, антивирусных программ.

- расходы на обучение – работодатель обязан обеспечить за свой счет, а работник обязан пройти обучение безопасным методам и приемам выполнения работ, и оказанию первой помощи пострадавшим на производстве, прохождения инструктажей по охране труда, стажировку на рабочем месте и проверку знаний требований охраны труда. За 2018 год расходы сформированы за счёт:

Исполнитель	Договор	Программа	тыс. руб.	Основание
ЧУ-ОДПО «Центр обучения по охране труда»	от 06.04.2018 № 319	Повышение квалификации	0,80	- тарифно-квалификационный справочник работ и профессий рабочих электроэнергетики, утв. постановлением Минтруда России от 12.03.1999 № 5 - абз. 8 ч. 2 ст. 212, абз. 4 ст. 214, абз. 7 ч. 1 ст. 219, ч. 2 ст. 225 ТК РФ; - приказ Минтруда РФ от 24.07.13 №328н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», - порядок обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций, утвержденный постановлением Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 N 1/29
ЧУ-ОДПО «Центр обучения по охране труда»	от 09.10.2018 № 700	Обучение	5,97	
АНО «УМИТ Центр энергетики»	от 06.08.2018 № 1040э	Повышение квалификации	1,64	
			8,41	

- канцтовары – ст. 163 ТК РФ предусмотрена обязанность работодателя обеспечения нормальных условий труда. К таким условиям, в частности, относятся:

исправное состояние помещений, сооружений, машин, технологической оснастки и оборудования;

своевременное обеспечение технической и иной необходимой для работы документацией;

надлежащее качество материалов, инструментов, иных средств и предметов, необходимых для выполнения работы, их своевременное предоставление работнику;

условия труда, соответствующие требованиям охраны труда и безопасности производства.

Канцелярские товары необходимы для обеспечения нормального функционирования отделов. В соответствии с пп. 24 п. 1 ст. 264 НК РФ к прочим расходам налогоплательщика, связанным с производством и (или) реализацией, относятся, в частности, расходы на канцелярские товары (ООО «Доминанта»).

- поверка и калибровка – производится в соответствии с приказами Министерства РФ по связи и информатизации от 10.04.2003 № 39 «Об утверждении и введении в действие «Правил по охране труда при работах на линейных сооружениях кабельных линий передачи» и Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» установлены общие правила испытаний средств защиты:

- в эксплуатации средства защиты подвергаются эксплуатационным очередным и внеочередным испытаниям (после падения, ремонта, замены каких-либо деталей, при наличии признаков неисправности). Нормы эксплуатационных испытаний и сроки их проведения утверждены этим же приказом.

- испытания проводятся по утвержденным методикам (инструкциям).

- механические испытания проводят перед электрическими.

- все испытания средств защиты должны проводиться специально обученными и аттестованными работниками.

Для проведения указанных работ привлекалось ФБУ УЛЬЯНОВСКИЙ ЦСМ, обладающее компетенциями, персоналом и оборудованием, необходимыми для проведения таких работ.

- энергетическое обследование – предприятием проведено техническое обследование объектов ТП для признания признаков отнесения имущества движимым или недвижимым. Такая необходимость вызвана подтверждением продолжения действия договоров аренды объектов ЭСХ без необходимости его государственной регистрации. С учётом ежегодного увеличения объектов ЭСХ требуется такое обследование нового арендуемого имущества, в связи с чем затраты на такой вид услуг могут быть учтены на 2020 год (в размере, не превышающем факт 2018 года).

- инспекционный контроль – в соответствии с ГОСТ 33073-2014 сетевая организация и потребитель проводят периодический мониторинг качества электроэнергии (инспекционный контроль), если не организован непрерывный мониторинг. Рекомендуемая периодичность измерений положительного и отрицательного отклонений напряжения должна составлять в сети ЦП без автоматического регулирования напряжения - не реже 1 раза в полгода, в сети ЦП с автоматическим регулированием напряжения или в сети ЦП с РПН и постоянным оперативным персоналом - не реже 1 раза в год. Агентство считает, что затраты на такой вид услуг могут быть учтены на 2020 год (в размере, не превышающем факт 2018 года).

- услуги коммунального хозяйства – по данной подстатье организацией учитываются:

- расходы на услуги по обращению с ТКО,
- возмещение расходов на коммунальные услуги (вода, газ, тепло) по договору субаренды помещения от 01.09.2017 № 3 (ООО «Развитие»).

Предписанием ФАС России указано, что расходы на услуги коммунального хозяйства как расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в размере 37 тыс. руб., подлежат учету в составе неподконтрольных расходов исходя из установленных регулируемых цен (тарифов) и фактических объемов потребления.

Возмещение расходов по договору субаренды нельзя отнести к расходам на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, и соответственно включить в неподконтрольные. Данные расходы носят постоянный ежегодный характер и, по мнению Агентства, должны относиться к подконтрольным расходам (статья расходов «Работы и услуги производственного характера»).

Расходы на услуги по обращению с ТКО исключаются Агентством из подконтрольных расходов и включаются в неподконтрольные. На 2020 год расходы на ТКО определены на уровне фактических расходов с учётом распределения по видам деятельности и ростом на ИПЦ 2020 года.

- инвентарь – отнесены расходы на приобретение запасных частей для мебели.

- прочие расходы – к данным расходам по факту 2018 года были отнесены косвенные расходы (отражены на бухгалтерских счетах 26, 91). К таким расходам отнесены штраф Ростехнадзора, мебель.

Таким образом, Агентством другие прочие расходы на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 359,33,16 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 336,08 тыс. руб.

#### Подконтрольные расходы из прибыли на 2020 год

Фактические расходы подтверждены первичными документами, в том числе бухгалтерскими. Для обоснования расходов по факту 2018 года и плану на 2020 год представлены следующие материалы:

- оборотно-сальдовые ведомости по счёту 91 за 2018 год;
- договор от 15.09.2014 №69000318 (ПАО «Сбербанк России»),
- положение о премировании, действующие в организации.

В соответствии с предоставленными обосновывающими документами Агентством сделан вывод о том, что выплаты надбавок, премий и других мер материального стимулирования на предприятии осуществляются за счёт прибыли, что не противоречит Положению об оплате труда (раздел 2 Положения определяет источники средств, направляемых в фонд оплаты труда).

В соответствии с п. 25 Положения об учётной политике для целей бухгалтерского учёта (утверждено приказом от 29.03.2011 №\_1-П/а) расходы, собранные в течение отчётного периода (квартала) на счёте бухгалтерского учёта 26 «Общехозяйственные расходы», списываются ежеквартально на каждый элемент затрат пропорционально сумме расходов. Распределённая сумма общехозяйственных расходов списывается на счетах 08, 20.

Информация по величине фактических расходов за 2018 год в разрезе подстатей, включаемых в данную статью затрат, представлена ниже:

Услуга	Кол-во ра-	Выплата на 1	Всего, тыс.	в т.ч. на услуги по
--------	------------	--------------	-------------	---------------------

	ботников	работника, тыс. руб.	руб.	передаче, тыс. руб.
Материальная помощь	1 чел.	22,50	22,50	21,76
Налоги с материально помощи		25,0%	5,62	5,44
Премия к празднику (День энергетика)	11 чел.	5,75	63,25	63,25
Налоги с премии		30,4%	19,23	19,23
Выходное пособие при увольнении	1 чел.	50,00	50,00	48,43
Налоги с выходного пособия		30,4%	15,20	14,72
ВСЕГО			175,80	172,82

Предписанием ФАС России отмечено, что в части учёта премий к празднику (день энергетика) с учетом налогов в сумме 109,54 тыс. руб., что данные расходы не являются по своей сути компенсацией или льготой, в связи с чем подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

С учётом постоянного характера выплат материальной помощи Агентством на 2020 год сделан расчёт расходов из прибыли с учётом изменения средней заработной платы и распределения по видам деятельности (но не выше фактических расходов за 2018 год), расходы на премию к празднику исключены.

Услуга	Кол-во работников	Выплата на 1 работника, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.	в т.ч. на услуги по передаче, тыс. руб.
Материальная помощь	2 чел.	26,50	53,00	50,62
Налоги с материально помощи		25,0%	13,26	12,66
ВСЕГО			66,26	63,28

Таким образом, Агентством подконтрольные расходы из прибыли на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 63,28 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 59,19 тыс. руб.

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

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

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

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2021
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	8 395,27
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	8 395,27
Корректировка	тыс. руб.	0,00

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определён исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической

энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг.

Фактический объём выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей составляет 8 395,27 тыс. руб. Собираемость выручки в части содержания электрических сетей обеспечивалась за счёт:

- индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Волга» – 8 395,27 тыс. руб.

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

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2021 год отсутствуют.

Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь на 2023 год

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 3 378,00 тыс. кВтч (7,24%). Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС России.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3 674,20 руб./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 квалифицирован-

ных 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.

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - ноябрь 2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	669,39	221,07	305,11	472,43	1 054,25	528,75	175,14	242,13	376,90	850,43
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	273,67	109,65	15,12	61,91	86,99
Объем потерь мощности	МВт	99,74	39,32	5,20	23,00	32,22	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО	тыс. руб.	1 201 729,15	473 879,77	62 706,48	276 821,27	388 321,64	881 472,93	353 183,28	48 685,16	199 414,58	280 189,91
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 631,97	413,86	60,80	440,33	716,97
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 657,24	768,08	989,01			1 384,71	635,80	804,55	
СН1	млн. кВтч		845,17					712,43			
СН2	млн. кВтч		812,11	768,08				672,25	635,80		
НН	млн. кВтч				989,01					804,55	

Показатели	Ед. изм.	декабрь 2023 план*					2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	881,25	291,90	403,55	628,17	1 417,39	665,14	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	76,66	43,86	3,02	12,38	17,40	665,13	264,37	35,71	151,86	213,20
Объем потерь мощности	МВт	94,65	37,91	5,23	21,44	30,07	97,19	38,61	5,21	22,22	31,15
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО	тыс. руб.	441 206,37	252 421,22	17 397,72	71 261,12	100 126,31	2 532 153,83	1 006 946,34	136 187,96	577 801,68	811 217,86
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	326,39	82,77	12,16	88,07	143,39	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		276,94	127,16	160,91			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
СН1	млн. кВтч		142,49					1 700,08			
СН2	млн. кВтч		134,45	127,16				1 618,81	1 531,05		
НН	млн. кВтч				160,91					1 954,47	

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



Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2023 план		июль - октябрь 2023 план		ноябрь - декабрь 2023 план*		2023 план	
		ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	2 882,65	2 882,65	3 858,74	3 858,74	3 162,08	3 162,08
Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 581,00	1 581,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	1 639,00	1 610,57	1 610,57
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	336,73	273,67	273,67	76,66	76,66	687,06	687,06
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,0	928 172,0	899 011,00	899 011,00	899 011,00	899 011,00	913 973,62	913 973,62
Объем потерь мощности	МВт	99,74	99,74	94,65	94,65	94,65	94,65	97,19	97,19
Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Сбытовая надбавка	руб./МВтч	331,00	331,00	331,00	331,00	1 889,00	1 889,00	504,85	504,85
<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>руб./МВтч</b>	<b>3 568,85</b>	<b>3 568,85</b>	<b>3 220,92</b>	<b>3 220,92</b>	<b>5 755,01</b>	<b>5 755,01</b>	<b>3 674,20</b>	<b>3 674,20</b>

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

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

Наименование показателей	2021 утверждено	2021 факт	отклонение факт/утв.	2022 утверждено	2023 год утверждено	отклонение 2023/2022
Объем потерь (тыс. кВтч.)	563,10	638,67	75,57	622,70	3 378,00	2 755,30
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 815,09	2 867,14	52,05	2 865,50	3 674,20	808,70
<b>Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)</b>	<b>1 585,18</b>	<b>1 831,15</b>	<b>245,97</b>	<b>1 784,35</b>	<b>12 411,45</b>	<b>10 627,10</b>

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **12 411,45 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2021 года составил 602,29%, к утверждённым на 2022 год – 577,80%. Кратный рост расходов связан с увеличением более чем в 5 раз объёма потерь (увеличение объектов электросетевого хозяйства в связи с ужесточением критериев отнесения к ТСО), а также с увеличением тарифа покупки потерь (с учётом пересмотра сбытовых надбавок ГП на основании решения комиссии ФАС России по итогам рассмотрения разногласий).

На основании проведённого дополнительного анализа расходов ООО «ЭСК «Энергосеть» за период 2020-2023 гг. (во исполнение предписания ФАС России от 23.10.2023 № СП/87232/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23) необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

Статья	2020 год утверждено	2021 год утверждено	2022 год утверждено	2023 год утверждено	2024 год утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	4 920,06	5 186,39	5 207,72	17 161,44	25 893,82
ИТОГО неподконтрольных расходов	3 094,77	3 237,58	3 524,15	20 101,75	31 261,01
ИТОГО корректировки	821,54	-136,32	-1 636,44	1 273,78	965,49
Расходы по обеспечению ПКУ (522ФЗ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия расходов на оплату потерь	0,00	0,00	0,00	0,00	207,29
НВВ на содержание сетей	8 836,38	8 287,64	7 095,43	38 536,97	58 327,61
<i>Утверждённое ранее НВВ</i>	<i>8 938,35</i>	<i>8 395,27</i>	<i>7 099,78</i>	<i>39 059,79</i>	
<i>Утверждённые ранее расходы на потери</i>				<i>12 928,63</i>	
<i>Разница расчётных затрат от утверждённых ранее (для учёта в 2024 году)</i>	<i>-101,97</i>	<i>-107,63</i>	<i>-4,35</i>	<i>-432,54</i>	<i>-1 095,05</i>
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок</b>	<b>8 836,38</b>	<b>8 287,64</b>	<b>7 095,43</b>	<b>38 536,97</b>	<b>57 232,56</b>
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>1 467,97</b>	<b>1 585,18</b>	<b>1 784,35</b>	<b>12 411,45</b>	<b>16 601,34</b>
Экономия расходов на оплату потерь				158,89	

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка ООО «ЭСК «Энергосеть» на 2024 год принимается в размере 57 232,56 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 5 305,83 тыс. руб. (-8,48%).

## 6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

*В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ООО «ЭСК «Энергосеть» 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.*

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

*По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «ЭСК «Энергосеть» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год 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:*

(тыс. руб.)

наименование	2024 утверждено
<b>НВВ всего (без ТСО и покупки потерь)</b>	<b>57 232,56</b>
Подконтрольные расходы	25 893,82
Неподконтрольные расходы	31 261,01
Расходы на внедрение интеллектуальных ПКУ (№522-ФЗ)	0,00
Экономия расходов на оплату потерь	207,29
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	965,49
Корректировка необходимой валовой выручки за 2020-2023 гг. (предписание ФАС России)	-1 095,28
<b>Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь</b>	<b>16 601,34</b>

\* (смета расходов ООО «ЭСК «Энергосеть» представлена в Приложении)

**Руководитель Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
С.М.**

**Курбатов**

**ЭКСПЕРТЫ:** Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

## Приложение

	Индекс инфляции		3,00%	3,61%	4,30%	13,80%	13,80%	6,00%	7,20%	7,20%	
	Индекс эффективности операционных расходов		4,00%	4,00%	4,00%			4,00%	4,00%	4,00%	
	Индекс изменения количества активов		13,25%	5,98%	0,38%	1,92%	1,92%	298,45%	40,64%	40,64%	
	Индекс изменения среднегодового количества активов		13,25%	5,98%	0,38%	3,00%	3,00%	298,45%	40,64%	40,64%	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75			0,75	0,75	0,75	
	Итого коэффициент индексации		1,11980	1,05413	1,00411			3,29538	1,34283	1,34283	
	Условные единицы, у.е.		247,43	267,1603	268,1683	286,568	286,568	1 000,784	1 407,549	1 407,549	
	Среднегодовое количество условных единиц, у.е.		247,43	267,1603	268,1683	269,568	269,568	1 000,784	1 407,549	1 407,549	
	Статья		2020 год утверждено		2021 год утверждено	2022 год утверждено	2022 год факт		2023 год утверждено	2024 год	
			ЭО	МСА			ТСО	ЭО		ТСО	утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00
2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 200,00	1 122,37	1 183,12	1 187,99	833,33	833,33	3 914,88	5 257,03	5 906,92
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 609,49	3 375,98	3 558,73	3 573,37	3 601,46	3 383,36	11 775,61	15 812,67	17 767,48
4	Расходы на страхование	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Другие прочие расходы	тыс. руб.	359,33	336,08	354,28	355,73	154,05	148,07	1 172,27	1 606,61	1 768,77
6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	21,65	21,65	0,00	0,00	0,00
7	Внерезидентные расходы (РКО)	тыс. руб.	28,27	26,44	27,87	27,98	30,19	30,19	92,22	123,83	139,14
8	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	63,28	59,19	62,39	62,65	161,77	161,77	206,46	757,12	311,51
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>5 260,37</b>	<b>4 920,06</b>	<b>5 186,39</b>	<b>5 207,72</b>	<b>4 802,60</b>	<b>4 578,52</b>	<b>17 161,44</b>	<b>23 557,26</b>	<b>25 893,82</b>
9	Расходы на содержание ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.									
10	Аренда, всего, в том числе	тыс. руб.	1 705,16		1 986,97	2 625,62	2 687,59	2 687,59	17 384,91	26 071,14	23 528,95
11	Налоги (без учета налога на прибыль)	тыс. руб.	56,10		0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	1 082,85	1 012,79	1 067,62	777,87	740,79	695,93	2 592,34	3 481,08	3 654,64
13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7,41		7,67	8,19	0,00	5,98	8,03	427,36	347,31
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.								427,36	347,31
	ТБО	тыс. руб.	7,41		7,67	8,19		5,98	8,03		
14	Налог на прибыль	тыс. руб.	201,00		63,00	0,00	0,03	0,03	4,17	0,03	0,03
15	Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс. руб.									
16	Амортизация ОС	тыс. руб.	112,31		112,31	112,31	112,31	112,31	112,31	3 730,07	3 730,07
17	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.									
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	<b>3 164,82</b>	<b>3 094,77</b>	<b>3 237,58</b>	<b>3 524,15</b>	<b>3 540,72</b>	<b>3 501,84</b>	<b>20 101,75</b>	<b>33 709,68</b>	<b>31 261,01</b>
	Расходы по обеспечению коммерческого учета	тыс. руб.								97,07	0,00
	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.								3 438,09	207,29
	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс. руб.	<b>8 425,19</b>	<b>8 014,83</b>	<b>8 423,97</b>	<b>8 731,87</b>	<b>8 343,32</b>	<b>8 080,36</b>	<b>37 263,19</b>	<b>60 802,10</b>	<b>57 362,12</b>
18	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.									
19	Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	28,62		-11,53	0,00			992,59	551,92	585,67
	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс. руб.	884,21		257,11	23,40			197,14	24,76	-22,31
	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	0,00		0,00	-220,70			0,00	-233,92	-233,93

Корректировка с связи с изменением ПО и цен	тыс. руб.	-91,28	-122,41	56,46			-122,77	274,38	274,38
Корректировка расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение ПКУ)	тыс. руб.		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
Корректировка с учетом надежности и качества	тыс. руб.	0,00	0,00	-106,04			99,45	85,20	85,15
<b>ИТОГО корректировки по МУ 98-э</b>		<b>821,54</b>	<b>131,65</b>	<b>-261,75</b>			<b>1 387,64</b>	<b>786,47</b>	<b>769,98</b>
Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	-1 208,34	-267,98	-1 374,69			-665,58		-629,20
Экономия подконтрольных расходов (п.34 ППРФ 1178)	тыс. руб.						551,72	949,81	824,71
<b>Корректировки ВСЕГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-386,80</b>	<b>-136,32</b>	<b>-1 636,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 273,78</b>	<b>1 736,28</b>	<b>965,49</b>
Утверждённое ранее НВВ на содержание	тыс. руб.	8 938,35	8 395,27	7 099,78			39 059,79		
Утвержденное ранее НВВ на потери	тыс. руб.						12 928,63		
Разница нового НВВ от утвержденного	тыс. руб.	-101,97	-107,63	-4,35			-881,10		
<b>Корректировка разницы НВВ на содержание 2020-2023 (ФАС)</b>	<b>тыс. руб.</b>								<b>-1 095,05</b>
<b>Итого НВВ на содержание сетей с учетом всех корректировок</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 836,38</b>	<b>8 287,64</b>	<b>7 095,43</b>	<b>8 343,32</b>	<b>8 080,36</b>	<b>38 536,97</b>	<b>62 538,39</b>	<b>57 232,56</b>
<b>Поступление в сеть</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>7 700,00</b>	<b>7 777,00</b>	<b>8 600,83</b>	<b>10 415,21</b>	<b>10 415,21</b>	<b>46 657,00</b>	<b>57 292,70</b>	<b>57 292,70</b>
Процент потерь	%	7,24%	7,24%	7,24%	6,58%	6,58%	7,24%	7,24%	7,24%
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	557,50	563,10	622,70	685,08	685,08	3 378,00	4 147,10	4 147,10
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 633,13	2 815,09	2 865,50	3 005,09	3 005,09	3 674,20	3 916,05	4 003,12
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 467,97</b>	<b>1 585,18</b>	<b>1 784,35</b>	<b>2 058,73</b>	<b>2 058,73</b>	<b>12 411,45</b>	<b>16 240,25</b>	<b>16 601,34</b>
Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.						158,89		

**Руководитель Агентства по регулированию  
цен и тарифов Ульяновской области**

**Курбатов С.М.**

**ЭКСПЕРТЫ:** Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.