



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

Начало проведения экспертизы «05» февраля 2024 г.
Окончание проведения экспертизы «21» марта 2024 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии
ООО «СК Энерго»
на 2024-2028 годы по методу долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки**

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

г. Ульяновск - 2024

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Основание экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 N 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П, открыто дело от 18.10.2023 № 04-э-1862/2023 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Энерго» (далее – ООО «СК Энерго») на 2024-2028 годы.

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

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию. При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присо-

единения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Постановление Правительства РФ от 01.07.2014 № 603 «О порядке расчёта размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твёрдыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счёт средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счёт средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;

- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

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

- Приказ ФАС России от 27.11.2023 № 894/23 «О согласовании решения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, 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»;

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

- Прочие Законы и подзаконные акты;

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

- Предписание ФАС России от 23.10.2023 №СП/87299/23.

1.2. Предмет и цель экспертизы

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «СК Энерго», определяющие необходимую валовую выручку и 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 по сетям ООО «СК Энерго» на территории Ульяновской области на 2024 год.

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

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

1.3. Методы проведения экспертизы

В соответствии с п. 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 ре-

гулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для ООО «СК «Энерго» период долгосрочного регулирования установлен на 5 лет: 2024-2028 годы.

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

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «СК Энерго»;
- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утвержденным нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;
- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «СК Энерго», предлагаемых к учету при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;
- анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

1.4. Особые условия

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

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «СК Энерго» размещены на официальном сайте (ск-энерго73.рф) в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Опубликованное на сайте предприятия предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «СК Энерго».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «СК Энерго» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый

период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

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

1.5. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы в формате шаблона ЕИАС, выполненные ООО «СК Энерго» в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- обосновывающие материалы к расчёту тарифа на передачу электрической энергии на 2024 год, предоставленные ООО «СК Энерго» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы выполнен в формате шаблона ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанного в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

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

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

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. Оценка финансового состояния предприятия

Общество с ограниченной ответственностью «СК Энерго» (ИНН 7329031580/КПП 732901001, ОГРН 1197325014105) зарегистрировано 23.08.2019 ИФНС России по Ленинскому району г.Ульяновска. зарегистрировано по адресу: 433504, Ульяновская область, г.Димитровград, ул.Гоголя, д.78, помещение 1.

Основным видом деятельности предприятия является оказание услуг по передаче электрической энергии. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии находится в собственности и частично арендовано. Общество является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Оценку финансового состояния провести не представляется возможным, так как ООО «СК Энерго» вновь созданная организация и услуги по передаче электрической энергии в 2022 году не оказывало.

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

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

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

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

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

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	88,87 МВА в т.ч. собственность 35,94 МВА
Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2024 по 31.12.2024 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения	СН2 – 76,861 км НН – 46,966 км в т.ч. собственность СН2 – 33,191 км НН – 27,845 км
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://ск-энерго73.рф
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-600-81-80
Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство	отсутствует

2.3 Анализ основных технико-экономических показателей ООО «СК Энерго»

Экспертами проведён анализ основных технико-экономических показателей ООО «СК «Энерго» за текущий 2023 год и расчётный период регулирования – 2024 год.

На 2024 год ООО «СК Энерго» заявлено оборудование суммарной трансформаторной емкостью 149,548 МВА (из них подстанции однострансформаторные - 214, двухтрансформаторные – 52, мачтовые - 20), общая протяжённость линий электропередач составляет 205,448 км.

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 «СК «Энерго» 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.

На 2024 год количество условных единиц оборудования, ЛЭП планируется в размере 3133,91 (рост к утверждённым УЕ на 2023 год 189,15%). Рост УЕ связан с изменением состава оборудования ООО «СК Энерго» на 2024 год в связи с приобретением в собственность электросетевых объектов ранее принадлежащих территориальной сетевой организации ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» и заключением новых договоров аренды. Органом регулирования уменьшено количество УЕ предложенное ООО «СК Энерго» на 2024 год по причинам:

- по договорам не подтверждающих владения объектов электросетевого хозяйства на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования на 2024-2028 г.г. исключены объекты электроэнергетики на основании правового анализа отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (прилагается в тарифное дело) в т.ч.:

- договор субаренды от 01.07.2022 № 021/Э между ООО «ВАТТ» и ООО «СК Энерго»;

- договор субаренды от 01.08.2023 № 70/э между ООО «Димитровградская сетевая компания» и ООО «СК Энерго»;

- договор субаренды от 01.07.2022 № 1_2022/Э между ООО «СИБИРСКЭНЕРГОТРАНС» и ООО «СК Энерго»;

- договор аренды объектов электроэнергетики от 01.08.2023 № 75 между ООО «СК Энерго» и ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕРВИС»;

- проведения корректировки предъявляемого к учёту оборудования ООО «СК Энерго», в результате чего произведен уточненный расчёт количества условных единиц в соответствии с методикой расчёта условных единиц утверждённой приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

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

год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2023 утверждено	0	0	989,92	93,93	1083,85
Предложение на 2024 год	0	0	2971,98	161,92	3133,90
2024 утверждено	0	0	1290,36	93,25	1383,60

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 10 месяцев 2023 года.

Оценка объёмов передачи электрической энергии по сетям ООО «СК Энерго», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на 2024 год объём полезного отпуска электрической энергии в размере 104,5864 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 «СК Энерго» эксперты приняли балансовые показатели с учётом ожидаемых показателей 2023 года, плана на 2024 год (по данным ООО «СК Энерго», АО «ГНЦ НИИАР», ООО «Энергомодуль»).

	Ед. изм.	2024 год	
		Проект	Утверждено
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	105857,68	104586,40
Потери э/э	тыс. кВтч	9967,48	9852,04
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	95890,20	94734,36

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «СК Энерго» определён экспертами в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования... и приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» величины планового отпуска электрической энергии в сеть на 2024 год в размере 9852,04 тыс.кВтч (9,42%).

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
Базовый период (план на 2023 при отсутствии факта)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	105 857,68	0,00	0,00	105 857,68	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	105 857,68			105 857,68	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	7 489,25				7 489,25
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	105 857,68	0,00	0,00	105 857,68	7 489,25
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	11 274,14			10 293,99	980,15
	%	10,65	0,00	0,00	9,72	13,09
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	149,05			149,05	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	199,87			109,63	90,24
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	109,63			63,15	46,47
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	965,63	82,99
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	0,00	710,23	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	57,61	51,50
Норматив потерь электроэнергии по приказу	%		0,00	0,00	8,49	13,49

Минэнерго России от 2609.2017 № 887						
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	0,00	8,49	13,09
Планный отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	105 857,68				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	9 967,47				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	9,42				

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 2024-2028гг. для ООО «СК Энерго», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

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

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

В силу п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен 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, заключенных 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 отчетов о рыночных ценах.

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

ООО «СК Энерго» вновь созданная организация и услуги по передаче электрической энергии в 2022 году не оказывало (отсутствуют фактические производственные и финансовые показатели).

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.

В соответствии с пунктом Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» заказчик вправе не размещать в единой информационной системе следующую информацию: о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей. В случае, если годовая выручка заказчика за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей, заказчик вправе не размещать в единой информационной системе информацию о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятьсот тысяч рублей.

ООО «СК Энерго» во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ утверждено «Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго», «Положение о Закупочной комиссии». Согласно, утверждённого плана закупок товаров (работ, услуг) на 2024 год, закупки организацией планируются осуществляться способом прямой закупки и закупка в электронной форме не осуществляется. Причем пп. 9.2.4-9.2.8 главы 9 Положения о закупках оговорено, что стоимость закупки товаров, работ, услуг не должна превышать двадцать пять миллионов рублей. Организацией представлены копии протоколов заседания комиссии по проведению закупки у единственного поставщика товаров (работ, услуг), так цена договора на ремонт КТП поставщиком ООО «ТЕХНОСТАР» составляет 29856,37 тыс.руб. (протокол от 31.07.2023 №16), цена договора на ремонт ТП поставщиком ООО «СК АТОМЭНЕРГО» составляет 42082,23 тыс.руб. (протокол от 31.07.2023 №19).

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «СК Энерго», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является первым годом очередного долгосрочного периода (ДПР) 2024-2028 годы. Базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан по методу экономически обоснованных расходов (затрат).

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

Статья “Вспомогательные материалы”

В соответствии с п.24 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 в статью включаются расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд. Материалы - предметы, срок полезного использования которых менее 1 года, которые относятся к предметам труда и необходимы для производства продукции, работ, услуг, для хозяйственных нужд организации.

ООО «СК Энерго» планирует на 2024 год затраты на покупку вспомогательных материалов на сумму 27442,52 тыс.руб. Предприятием планируются по данной статье материальные затраты на текущий ремонт ТП, средства защиты, инструмент, ГСМ. Расходы на ремонт и обслуживание оборудования содержат расходы на материалы, которые будут передаваться подрядным специализированным организациям для проведения плановых и внеплановых работ в соответствии с графиками ППР, ремонтной программой, программой энергосбережения, договорами на оказание услуг и выполнение работ, поставки материалов.

В соответствии с п.16 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» в РФ энергообъекты располагают запасными частями, материалами и обменным фондом узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. При формировании неснижаемого запаса материалов необходимо руководствоваться РД 34.10.178-88 «Нормы резерва материально-технических ресурсов и оборудования для закрытых трансформаторных подстанций 6-20/0,38кВ и распределительных пунктов 6-20кВ», РД 34.10.381-95 «Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей». Резервный запас должен быть неснижаемым. После его расходования (полного или частичного) он должен быть пополнен до нормативного объема из первого поступления материальных ресурсов в предприятие электрических сетей, а также из числа восстановленных после ремонта оборудования и изделий.

В качестве обоснования организацией предоставлены: «Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго», «Положение о Закупочной комиссии», план закупок товаров (работ, услуг) на 2024 год, копии протоколов заседания комиссии по проведению закупки у единственного поставщика товаров (работ, услуг), расчёты затрат на приобретение основных и вспомогательных материалов (аварийный запас, ГСМ, запасные части к автомобилям), копии договоров поставки, спецификации к договорам, коммерческие предложения, оборотно-сальдовые ведомости по сч.10 ,сч.20, сч.26, сч.90 за 9 месяцев 2023 года.

	план	утверждено
Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)	14002,47	764,26
Вспомогательные материалы	1056,60	145,50
Аварийный запас материалов	6487,53	179,24
Инструмент и спецоснастка	3397,81	1120,23
Горюче-смазочные материалы и запчасти к автомобилям	2498,11	510,41
ИТОГО	27442,52	2719,64

Учитывая, что ООО «СК Энерго» вновь созданная организация и услуги по передаче электрической энергии в 2022 году не оказывало (отсутствуют фактиче-

ские производственные и финансовые показатели), принимая во внимание то обстоятельство, что объекты электросетевого хозяйства переданы по договорам в рабочем состоянии, со всеми принадлежностями, необходимыми для его нормальной эксплуатации, Эксперты, проанализировав аналогичные затраты иных предприятий данного вида деятельности, приняли решение учесть в составе затрат ТСО расходы на 2024 год в размере 2719,64 тыс. руб. и исключить экономически необоснованные расходы на покупку вспомогательных материалов в размере 24722,88 тыс. руб.

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, эксперты предлагают принять расходы по данной статье в размере **2719,64 тыс. руб.**

Статья “Работы и услуги производственного характера”

Организацией запланированы на 2024 год затраты на работы и услуги производственного характера в сумме 190218,87 тыс.руб. В качестве обоснования представлены: «Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго» и «Положение о Закупочной комиссии», план закупок товаров (работ, услуг) на 2024 год, копии протоколов заседания комиссии по проведению закупки у единственного поставщика товаров (работ, услуг), ремонтная программа электросетевого хозяйства с запланированными расходами на 2024-2028 годы (график работ, услуг), копии договоров предоставления услуг (с копиями заявок на оказание услуг и работ), дефектные ведомости, копии локальных сметных расчётов, оборотно-сальдовые ведомости по сч.08, сч.10 ,сч.20, сч.26, сч.90 за 9 месяцев 2023 года..

Наименование работ, услуг	Наименование организации	План (тыс.руб.)	Утверждено (тыс.руб.)	Примечание
ТО и оперативно-диспетчерское управление	ИП КОННОВ П.В.	1982,64	1982,64	расходы учтены
Ремонтные работы на объектах ОЭСХ (ТП, ВЛ, КЛ)	ИП КОННОВ П.В.	8600,60	8600,60	
Услуги ЭТЛ	ООО "КомплексДД"	8382,91	8382,91	Организация проводит испытания и измерение параметров электроустановок и сооружений в г.Димитровград (свидетельство о регистрации электролаборатории от 15.03.2021 №5673)
Монтаж системы охранной сигнализации ТП/КТП	ИП Макеев А.В.	12937,50	0,00	Экономически не обоснованные расходы. ИП Макеев А.В. ОКВЭД 68.20.2 "Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом"
Тех.обслуживание охранной сигнализации ТП/КТП	ИП Макеев А.В.	2300,00	0,00	
Ликвидация аварийной ситуации	ООО "Курс Инвест"	1147,83	0,00	ООО «Курс Инвест» ОКВЭД 33.12 «Ремонт машин и оборудования», среднесписочная численность в 2022 г.- 1 человек. У организации отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
ремонт электрооборудования ТМ	ООО "Курс Инвест"	14006,47	0,00	

Ремонт ВЛ 10/0,4 кВ	ООО "ЕЕЕ Инжиниринг"	17983,36	0,00	ООО "ЕЕЕ Инжиниринг" ОКВЭД 46.43 "Торговля оптовая бытовыми электротоварами", среднесписочная численность в 2022 г.- 3 человека. У организации отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
Ремонт КЛ 10/0,4 кВ	ООО "СК Еврострой"	2755,86	0,00	ООО "СК- ЕВРОСТРОЙ" ОКВЭД 41.2 «Строительство жилых и нежилых зданий», среднесписочная численность в 2022 г.- 2 человека. У организации отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
Ремонт КТП-10/0,4 кВ	ООО "Техностар"	24880,31	0,00	ООО «ТЕХНОСТАР» ОКВЭД 46.71 «Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами», среднесписочная численность в 2022 г.- 1 человек.
	ООО "Ремтехгруп"	19703,94	0,00	ООО «РЕМТЕХГРУПП» ОКВЭД 46.73 «Торговля оптовая лесоматериалами, строительными материалами и санитарно-техническим оборудованием», среднесписочная численность в 2022 г.- 1 человек.
	ООО "Компас"	18627,47	0,00	ООО «КОМПАС» ОКВЭД 43.22 Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха, среднесписочная численность в 2022 г.- 3 человека.
Ремонт зданий ТП	ООО "СК Атомэнерго"	35068,52	0,00	ООО «СК АТОМЭНЕРГО» ОКВЭД 43.99.7 «Работы по сборке и монтажу сборных конструкций», среднесписочная численность в 2022 г.- 1 человек. У организации отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
Ремонт кровли, фасадов ТП	ООО "СК Атомэнерго"	1371,88	0,00	
Подтяжка ВЛ-10/0,4 кВ	ООО "СК Атомэнерго"	791,72	0,00	
Ремонт ВЛ-0,4, техническое обслуживание	ООО "АЭС"	4565,00	0,00	ООО «Атом Энерго Строй» ОКВЭД 41.2 «Строительство жилых и нежилых зданий», среднесписочная численность в 2022 г.- 0 человек. У организации отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
Ремонт КЛ 10/0,4кВ	ООО "АЭС"	7755,71	0,00	
Ремонт электрооборудования	ООО "АМТ ГРУПП"	1691,11	0,00	ООО «АМТ ГРУПП» ОКВЭД 41.2 «Строительство жилых и нежилых зданий». У организа-

Устройство и ремонт ограждений КТП	ООО "АМТ ГРУПП"	5666,04	0,00	ции отсутствует квалифицированный персонал с специальным допуском работы на электросетях.
	Итого	190218,87	18966,15	

Проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, эксперты предлагают исключить экономически необоснованные расходы по вышеназванным договорам на сумму 171252,72 тыс.руб. и согласовать затраты в размере 18966,15 руб.

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере **18966,15** тыс. руб.

Статья “Расходы на оплату труда”

В соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учётом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

В обоснование расходов для обоснования данной статьи ООО «СК Энерго» предоставили: расчёт в соответствии с рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам должностным окладам ОАО «ЦОТэнерго» по заказу Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, расчёт нормативной численности, положение об оплате труда, положение о премировании работников, копию штатного расписания, оборотно-сальдовые ведомости по сч. 70, сч.69 за 9 месяцев 2023 года, расчёт расходов на оплату труда таблица П1.16, информацию о наличии электросетевого оборудования (количество ТП, протяженность ЛЭП)

Нормативы численности персонала определены в соответствии с требованиями законодательства в сфере трудовых отношений, охраны труда, правилами по работе с электроустановками и прочими нормативными актами РФ, в том числе на основании рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства МДК 5-01.01 Часть 3, утвержденных Приказом Госстроя России от 3.04.2000 № 68. .

№	Наименование функции управления	Фактор влияния	Единица измерения	Колич. значение фактора	норма	факт	Норма	Перечень должностей
1	Общее руководство	Ср.сп.чсл-ть	чел.	83,5	2,0	2,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01 Приказа №68 от 03.04.2000 Государственного комитета РФ по строительству и ЖКК (далее МДК 5-01.01)	генеральный директор, исполнительный директор
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность		чел.	83,5	3,0	3,5	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	главный бухгалтер, бухгалтер, заместитель главного бухгалтера,
3	Комплектование и учет кадров		чел.	83,5	0,5	1,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	инспектор отдела кадров
4	Материально техническое снабжение и хозяйственное обслуживание		чел.	83,5	1,0	1,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	специалист службы МТО
5	Делопроизводство		чел.	83,5	0,5	1,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	офис-менеджер

6	Организация охраны труда и техники безопасности	Ср.сп.числ-ть	чел.	83,5	1,0	1,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	Специалист по охране труда
7	Правовое обслуживание		чел.	83,5	0,5	1,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	ведущий юрист-консульт
8	Производственно-техническая деятельность		чел.	83,5	1,0	3,5	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	инженер-энергетик, Инженер ПТО, Техник ПТО, Специалист ПТО
9	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы		чел.	83,5	1,0	3,0	2.1.1 таб.1 МДК 5-01.01	экономист по финансовой работе, начальник отдела тарифного регулирования и контролинга, специалист отдела тарифного регулирования и контролинга
10	Организация сбыта (реализации услуг), контроль за рациональным использованием энергии	Кол-во абонентов	един.	689,0	2,0	4,5	2.1.1 таб.3 МДК 5-01.01	специалист по учету и реализации э/э, техник по учету э/э, Инженер по реализации, Техник
11	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	един.	50	4,0	1,0	2.1.3 т.4 МДК 5-01.01	программист
12	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во УЕ	усл. ед.	3 133,9	1,0	1,0	2.1.4 таб.5 МДК 5-01.01	Старший диспетчер
13	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, ТП, РП	един.	286,0	2,0	1,5	2.1.5 таб.7 МДК 5-01.01	Начальник электролаборатории
14	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	един.	338,0	2,0	1,0	2.1.6 таб.9 МДК 5-01.01	главный инженер
15	Центр обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	2,0	Приказ Минэнерго РФ от 15.04.2014г. № 186 "О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций" (далее Приказ Минэнерго)	начальник ЦОК, специалист ЦОК
16	Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	кол-во ТС	един.	5,0	1,0	1,0	таб.4.2.31 нормативно численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанные ОАО "ЦОТЭНЕРГО" и утвержденные ОАО "РАО ЕЭС" 03.12.2004г. (далее ЦОТЭНЕРГО), Приказ Госстроя РФ от 1 октября 1999 г. N 69	Главный механик
СУ Димитровград, Мелекесский, Чердаклинский, Новомалыклинский район								
17	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и	Кол-во УЕ	усл. ед.	780,8	2,0	1,0	2.1.7 таб.10 МДК 5-01.01	мастер по эксплуатации и ремонту эл.сетей
		Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	8,0				

	сооружений							
18	Пункт обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	2,0	Приказ Минэнерго	начальник отдела технологического присоединения, инженер отдела технологического присоединения
СУ г.Ульяновск, Карсунский, Кузоватовский, Чердаклинский район								
19	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Кол-во УЕ	усл. ед.	184,5	2,0	2,0	2.1.7 таб.10 МДК 5-01.01	заместитель директора, начальник ПТО
		Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	2,0				
20	Пункт обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	1,0	Приказ Минэнерго	специалист отдела технологического присоединения
СУ г.Ульяновск, г.Новоульяновск, Тереньгульский, Ульяновский, Вешкаймский, Сенгилеевский район								
21	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Кол-во УЕ	усл. ед.	166,4	2,0	2,0	2.1.7 таб.10 МДК 5-01.01	заместитель директора, мастер по эксплуатации и ремонту эл.сетей
		Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	1,0				
22	Пункт обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	2,0	Приказ Минэнерго	экономист, инженер по реализации электроэнергии, специалист отдела договорной работы службы энергоресурсов и развития энергосети
г.Димитровград, Чердаклинский, Мелекесский район								
23	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Кол-во УЕ	усл. ед.	448,0	2,0	2,0	2.1.7 таб.10 МДК 5-01.01	заместитель директора, мастер
		Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	8,0				
24	Пункт обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	1,5	Приказ Минэнерго	техник по учету э/э, заместитель директора по транспорту э/э
Барыш, Базарносызганский, Кузоватовский, Николаевский район								
25	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Кол-во УЕ	усл. ед.	1 554,2	3,0	2,5	2.1.7 таб.10 МДК 5-01.01	Директор СУ, Мастер по эксплуатации распределительных сетей
		Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	12,0				
26	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания и наладки дизель - генераторов и электроэнергетического оборудования станций	Ср.сп.числ-ть рабочих	чел.	12,0	1,0	1,0	2.1.8 МДК 5-01.01	Мастер по ремонту и обслуживанию электрооборудования
27	Организация ремонта электросчетчиков	кол-во приборов учета	един.	до 5000	0,5	0,5	2.1.9 МДК 5-01.01	Заместитель директора по развитию и реализации услуг
28	Пункт обслуживания клиентов	Приказ Минэнерго	чел.	2,0	2,0	3,0	Приказ Минэнерго	Начальник группы реализации, Специалист по учету электроэнергии
ИТОГО					47,0	49,5		

№	Показатель	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность	С учетом поправок на Приказ Минтруда РФ от 24.07.2013г. №328н, норм по обслуживанию сетей 1 и 2 степени сложности (приказ №68) и внутренний регламент п/п	С учетом поправок на приказ №68 Госстроя от 03.04.2000 на природно-климатические условия	Штатная численность	Номер раздела сборника	Перечень должностей
1	ВЛЭП 1 - 20	про-тя-жен-ность	км	63,62	3,06	3,16	3,72	28,00	2.2.1 таб.13 МДК 5-01.01	Электромонтер по эксплуатации и ремонту эл.сетей, слесарь, электромонтер по эксплуатации электросчетчиков, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4р., электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер по учету электроэнергии, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, электромонтер по обслуживанию подстанций, электромонтер по ремонту и обслуживанию воздушных линий электропередачи, электромонтер по испытаниям и измерениям
	<i>дерево</i>			4,64	0,21	0,21	0,25			
	<i>дерево на ж/б пасынках</i>			19,86	0,89	0,99	1,17			
	<i>ж/бетон, металл</i>			39,12	1,96	1,96	2,31			
	2 ВЛЭП 0,4 кВ			51,59	1,95	1,98	2,33			
	<i>дерево</i>			12,18	0,55	0,55	0,65			
	<i>дерево на ж/б пасынках</i>			5,07	0,20	0,23	0,27			
	<i>ж/бетон, металл</i>			34,34	1,20	1,20	1,42			
	3 КЛЭП 3 - 10			65,21	2,28	2,53	2,99			
	4 КЛЭП до 1 кВ			25,03	0,75	0,83	0,98			
5 Концевые кабельные заделки (муфты)	количество заделок	ед.	10 000,00	2,00	2,00	2,36		2.2.3 таб.14 МДК 5-01.01		
6 Трансформаторные подстанции и распределительные пункты	количество	ед.	286,00	7,45	7,45	8,79	28,00	2.2.4 таб.19 МДК 5-01.01		
	Мачтовая (столбовая) ТП		20,00	0,54	0,54	0,64				
	Однотрансформаторная ТП, КТП		214,00	5,35	5,35	6,31				
	Двухтрансформаторная ТП, КТП		52,00	1,56	1,56	1,84				
7 Электросчетчики	количество	ед.	689,00	1,00	1,00	1,18	28,00	2.2.9 таб.19 МДК 5-01.01		
	<i>однофазные</i>		345,00	0,79	0,79	0,94				
	<i>трехфазные</i>		344,00	0,21	0,21	0,24				
8 Релейная защита и автоматика	количество	ед.	558,00	2,36	2,36	2,78	28,00	2.2.10 таб. 20 МДК 5-01.01		
	<i>масляный выключатель</i>		3 фазы	23,00	0,22	0,22			0,26	
	<i>выключатель нагрузки</i>		ед.	535,00	2,14	2,14			2,53	
9 Механические мастерские	усл. ед.	ед.	3 133,90	3,13	3,13	3,70		2.2.12 таб.19 МДК 5-01.01		
10 Водитель	количество автомобилей	ед.	5,00	5,00	5,00	5,00	3,00	количество автомобилей	Водитель	

		лей								
11	Абоненты (потребители)	количество абонентов	ед.	344,00	0,12	0,12	0,14	3,00	2.2.7 таб. 17 МДК 5-01.01	Контролер по учету электроэнергии, контролер
12	Прочие абоненты (потребители)	количество абонентов	ед.	345,00	0,90	0,90	1,06		2.2.8 таб. 18 МДК 5-01.01	
итого						46,40	53,85	34,00		

№	наименование категории	нормативная численность	фактическая численность	отклонение
1	Расчет численности административно-управленческого аппарата	47,00	49,50	-2,50
2	Расчет нормативной численности рабочих	53,85	34,00	19,85
итого		100,85	83,50	17,35

основание для расчета

1	МДК 5-01.01 Приказа №68 от 03.04.2000 Государственного комитета РФ по строительству и ЖКК (далее МДК 5-01.01)
2	Приказ Минэнерго РФ от 15.04.2014г. № 186 "О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций" (далее Приказ Минэнерго)
3	нормативы численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанные ОАО "ЦОТЭНЕРГО" и утвержденные ОАО "РАО ЕЭС" 03.12.2004г. (далее ЦОТЭНЕРГО)
4	Приказ Госстроя РФ от 1 октября 1999 г. N 69

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы и аналогичные расчеты территориальных сетевых организаций, приняли решение для данного сетевого хозяйства принять численность работников в количестве 47 человек.

ООО «СК Энерго» не состоит в отраслевом тарифном соглашении. Положениями об оплате труда и премировании для сотрудников ООО «СК Энерго» определены выплаты заработной платы состоящей из тарифной ставки (оклада), доплат, премий. Согласно расчёта расходов на оплату труда ООО «СК Энерго» (таблица П1.16) запланированы средства на оплату труда в сумме 49666,80 тыс.руб. (49,56766 тыс.руб. * 83,5 чел. * 12 мес.)

Экспертами применяя расчёт выплат заработной платы ПАО «Россети Волга» были рассчитаны расходы на оплату труда работников ООО «СК Энерго» в размере 27684,71 тыс.руб.

Показатели	Единица измерения	2024 год предложение	Утверждено 2024 год
ЧИСЛЕННОСТЬ			
Численность	чел.	83,50	47
Численность ППП	чел.	83,50	47
Численность, принятая для расчёта	чел.	83,50	47
СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА			
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	49 567,66	11 642,87
Дефлятор по заработной плате	%	1,00	1,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	49 567,66	11 642,87
Средняя ступень оплаты труда			1,00

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,00	2,48
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	49 567,66	28 874,33
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:			
процент выплаты	%		10,00%
сумма выплат	руб.	0,00	2 887,43
Текущее премирование:			
процент выплаты	%		60,00%
сумма выплат	руб.	0,00	17 324,60
Вознаграждение за выслугу лет:			
процент выплаты	%		0,00%
сумма выплат	руб.	0,00	0,00
Выплаты по итогам года:			
процент выплаты	%		
сумма выплат	руб.	0,00	0,00
Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	49 567,66	49 086,36
Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	49 666,80	27 684,71
Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс.руб.		
Итого средства на оплату труда не-промышленного персонала	тыс.руб.		27 684,71
Расчет по денежным выплатам	тыс.руб.		
Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	12,00	12
Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.		
Итого средства на потребление	тыс.руб.	0,00	27 684,71
Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	49 666,80	49 086,36

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 учетом 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 расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях. По данным органов статистики по Ульяновской области среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха») за 2022 год составила 46,9911 тыс.руб. Расчётная средняя оплата труда 1 работника на 2024 год на основании данных Ульяновскстата составляет 53,3969 тыс.руб. (46,9911 тыс. руб. x 1,06(ИПЦ 2023г.) x 1,072(ИПЦ 2024г.).

Экспертной группой принято решение согласится с размером средний заработной платы и рассчитать ФОТ на 2024 год в размере 27684,71 тыс.руб. (49,08636 тыс.руб. * 47 чел. * 12 мес.)

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, эксперты предлагают принять расходы на оплату труда в размере **27684,71 тыс. руб.**

Статья “Другие прочие расходы”

Предприятием планируется по данной статье работы и услуги непромышленного характера в размере 14333,96 тыс.руб. Для обоснования расходов орга-

низацией предоставлены копии: договоров об оказании услуг , договора на оказание услуг хостинга, договора на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сублицензионного договора, договора сертификации, договор поставки канцтоваров, договор поставки спецодежды и спецоборудования, договоров на оказание услуг по обучению счетов на оплату работ (услуг), расчёты по группам планируемых расходов, оборотно-сальдовые ведомости по сч.20, сч.26, сч.90, сч.91 за 9 месяцев 2023 года.

Прочие подконтрольные расходы всего		предложение на 2024 г.	утверждено на 2024 г.	Отклонение (тыс.руб.)
		14333,96	2394,31	-11939,65
телефон, горячая линия, сотовая связь, интернет, с целью обеспечения нормальной работы предприятия, отчетности, оперативно-диспетчерского управления, в том числе работы с потребителями услуг по передаче э/э	договор с ПАО "ВымпелКом", Ростелеком, Связьатоминформ, Мегафон, Альфа-Пром	356,58	356,58	0,00
Охрана объектов		6,62	0,00	-6,62
Обеспечение работы системы ЕИАС, программное обслуживание систем учета ЭЦП ЕИАС, требования органов тарифного регулирования РФ, годовое обслуживание в целях бесперебойной работы систем учета и программ. Юридические и консультационные услуги	ЭЦП ЕИАС, ФГУП "ЦентрИнформ", НПП "Альфа-Пром", Консул Плюс", ООО "Система", ИП Топталин А.А.	3930,00	2,70	-3927,30
Почтовые услуги - отправка корреспонденции, аренда Абонентского ящика	АО "Почта России"	46,00	46,00	0,00
Обслуживание оргтехники с целью обеспечения работоспособности компьютерной и оргтехники для возможности своевременного и полного предоставления запрашиваемой информации в орган регулирования по тарифам и отчетности в бумажном и электронном виде.	ООО "АРГО"	118,75	0,00	-118,75
Электронная отчетность СБИС+ и отчетность Росприроднадзор. 1С Бухгалтерия для ведения бухгалтерского и налогового учета, ИТС, обслуживание программных продуктов 1С.	ООО "ИЦ Консультант", ООО "Компания Тензор", ООО "ЭС-КА", ИП Никитин Д.Е.	254,09	114,75	-139,34
Раскрытие информации в рамках требований по тарифному регулированию органов тарифного регулирования РФ, хостинг.	ООО "Бегет"	5,30	5,30	0,00
Подписка на журнал "Промышленная энергетика", журнал "Главбуж".	ООО "Агентство Книга-Сервис".	110,88	0,00	-110,88
Совершенствование системы тарифообразования - Вебинары по вопросам «Эффективной работы участников рынка электроэнергетики в условиях современного законодательства» Управление ЖКХ (5 вебинаров).	Информационный портал Управление ЖКХ	224,50	44,90	-179,60
Ремонт ТО+ шиномонтаж	АО "ВЗЛЕТ", ИП Аникин А.В.	353,82	0,00	-353,82
Предрейсовые, послерейсовые Медосмотры	МБУ "Чистый город"	186,00	0,00	-186,00
Расходы на транспортные услуги	МБУ "Чистый город"	350,00	350,00	0,00

Услуги по переоформлению технической документации в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств при переоформлении технического взаимодействия со смежными сетевыми компаниями. Составление исполнительных съемок. Разработка проектно-сметной документации	ООО "Декор Проект"	548,67	0,00	-548,67
Обучение работников электробезопасности, соответствии с федеральным законом №116-ФЗ от 20.06.1997г с изм., Спецценка условий труда, Оценка профессиональных рисков, Обучение охране труда.	ЧУ-ОДПО «Центр охраны труда», ЦДПО "Престиж"	205,60	115,30	-90,30
Спецодежда в соответствии с требованиями ст. 209, 221 Трудового Кодекса РФ, правилами обеспечения работников средствами индивидуальной защиты, утвержденными Приказом Минздравсоцразвития от 01.06.2009 № 290н с изм.	ООО "ТД Волга АС", ИП Аникин А.В., ООО "СОБО"	1279,27	439,25	-840,02
Хозяйственные и бытовые товары, кулер и питьевая вода для работников офиса, коммунальные услуги	ООО "ТД Волга АС", ИП Аникин А.В., ООО "СОБО"	577,11	27,43	-549,68
Канцтовары с целью обеспечения работы предприятия	ООО "Папир". ООО "Парта-плюс"	378,92	54,78	-324,14
Офисная мебель с целью обеспечения работы предприятия.	ООО "Аврора ДМФ", ИП Китаев Д.А.	1415,46	230,00	-1185,46
Компьютерная техника с целью обеспечения работы предприятия.	ООО "ДНС", ИП Ульмейкина Е.Ю.	2489,22	255,62	-2233,60
Медосмотр сотрудников.	ООО «ЛАУС ДЕО», ООО "Медсправка"	69,00	0,00	-69,00
КАСКО и ОСАГО	Страховая компания Макс (ВТБ лизинг)	141,90	25,63	-116,27
ведение банковского счета	ПАО "Промсвязьбанк"	326,07	326,07	0,00
Госпошлина в соответствии с требованиями законодательства на регистрацию договоров Росреестр	Росреестр	572,00	0,00	-572,00
новогодние подарки детям	ИП Рубин	388,20	0,00	-388,20

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции, подтвержденные документами в размере 2394,31 тыс. руб. и исключить экономически необоснованные (например, расходы на оплату услуг адвокатам и консультантам по тарифообразованию при наличии этих специалистов в штате организации) и частично не подтвержденные документами расходы, всего на сумму 11939,65 тыс.руб. (представлены в таблице). Также регулирующим органом в области электроэнергетики было принято решение фактические экономически обоснованные и подтвержденные документами расходы 2024 года учесть в последующем периоде тарифного регулирования.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты в размере **2394,31 тыс.руб.**

Статья “Подконтрольные расходы из прибыли”

Предприятием планируются по данной статье расходы в размере 800,00 тыс.руб., в обоснование расходов представлено положение о материальной помощи ООО «СК Энерго», расчёт расходов по статье «материальная помощь». Материальная помощь – выплата в денежной или натуральной форме, которую предоставляет организация сотрудникам и членам его семьи. Материальную помощь выплачивают работникам при тех или иных обстоятельствах, например, рождении ребенка, смерти члена семьи, трудном финансовом положении.

Экспертная группа, рассмотрев документы, предоставленные организацией для обоснования расходов, приняла решение запланировать расходы на выплату материальную помощь из расчёта тарифной ставки в размере 11,64287 тыс.руб. и численности 47 человек, а также использования на покупку новогодних подарков детям работников ООО «СК Энерго».

Таким образом, эксперты предлагают считать величину прибыли без учёта налога на прибыль в размере **547,22 тыс. руб.** экономически обоснованной.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки подконтрольные расходы в размере 52312,02 тыс. руб., что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 230150,13 тыс. руб. (-81,48%), в том числе:

	2023 год утвер- ждено	2024 год предложе- ние	2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
				абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 182,42	27 442,52	2 719,64	1 537,23	130,01%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	17 989,03	190 218,87	18 966,15	977,12	5,43%
Расходы на оплату труда	15 625,15	49 666,80	27 684,71	12 059,55	77,18%
Другие прочие расходы	1 793,33	14 333,96	2 394,31	600,98	33,51%
Подконтрольные расходы из прибыли	220,00	800,00	547,22	327,22	148,73%
ИТОГО неподконтрольных расходов	36 809,93	282 462,15	52 312,02	15502,09	42,11%

Подконтрольные расходы на 2024-2028гг., а также планируемые значения параметров расчёта тарифов, с учётом которых произведён расчёт, определены исходя из следующего:

1. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2024 год – 52312,02 тыс. руб.;
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов для сетевых организаций, НВВ которым устанавливается на период 2024-2028, определён экспертами на уровне 1%.
3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);
4. Индекс потребительских цен (13,8 % - 2022 г. к 2021 г., 5,80 % - 2023 г. к 2022 г., 7,2 % - 2024 г. к 2023 г., 4,2 % - 2025 г. к 2024 г., 4,0 % - 2026 г. к 2025 г, 4,0 % - 2027 г. к 2026 г, 4,0 % - 2028 г. к 2027 г) определён в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.
5. Объем активов – 1383,60 у.е.

Подконтрольные расходы на 2024-2028 гг. рассчитаны исходя из базового

уровня подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

Наименование	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
Инфляция, %	7,2	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности ОНР, %	1	1	1	1	1
Количество активов, уе	1 383,60	1 383,60	1 383,60	1 383,60	1 383,60
Индекс изменения количества активов, %		0,0	0,0	0,0	0,0
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Коэффициент индексации		1,03	1,03	1,03	1,03
Подконтрольные расходы, тыс. руб.	52 312,02	53 860,46	55 454,73	57 096,19	58 786,24

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.

ООО «СК Энерго» 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.

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

Предприятием планируются по данной статье затраты на аренду электросетевого хозяйства и прочего имущества в сумме 14150,74 тыс. руб. В качестве обоснований предприятием представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии

договоров аренды/ субаренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений, автотранспорта), копии актов приема-передачи имущества, оборотно-сальдовые ведомости по сч.20, сч.26, сч.60, бухгалтерские документы, акты о приеме - передаче здания (сооружения) форма ОС-1, инвентарные карточки учета основных средств ф.ОС-6, копию письма ФАС России о даче предварительного согласия ООО «СК Энерго» на совершение сделки по приобретению основных производственных средств ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» и другие документы.

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. В связи с тем, что арендодатель является единственным потребителем электрической энергии, эксперты не принимают в расчёт расходы по таким договорам.

В случае если стоимость договора аренды ниже экономически обоснованной величины, в расчёт НВВ принималась стоимость по договору.

Аренда объектов электросетевого хозяйства

договор		Арендодатель (субарендодатель)	Арендная плата по до- говору на 2024 год	Арендная плата утверждена на 2024 год	Арендодатель потребитель
№	дата				
002/Э	08.10.2019	ООО "Рекардо"	300,00	30,84	
004/Э	30.10.2019	ООО "Мика Мотор"	600,00	0,00	
005/Э	08.10.2019	ООО "ДВЗ"	500,00	0,00	
014/Э	01.07.2022	ООО "Аврора-Д"	150,00	14,75	
018/Э	01.07.2022	ООО "Ланцет"	12,00	0,00	
021/Э	01.07.2022	ООО "ВАТТ"	6,00	0,00	
053/Э	01.08.2022	ООО " ТПК Монолит"	1,00	0,00	
055/Э	01.08.2022	ООО "Торговый дом Армада-Авто"	30,00	0,00	
056/Э	01.10.2022	ИП Воротилин С.Г.	60,00	0,00	
057/Э	01.11.2022	ООО "СЗ Панорама"	1,20	0,00	
058/Э	01.11.2022	ИП Оганисян О.А.	12,00	10,00	
061/Э	01.01.2023	ООО КФ "Семеновна "	516,00	0,00	
063/Э	01.04.2023	ООО "Аврора+"	60,00	0,00	
1_2022/Э	01.07.2022	ООО "СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС"	150,00	0,00	
18/10	18.10.2022	АО "Тепличное"	500,00	194,15	
23/Э	19.07.2022	ООО "Автопартнер"	650,00	9,47	
26/Э	19.07.2022	ООО МФ "Дентал-Д"	24,00	0,00	
27/Э	19.07.2022	ООО "ГЕФЕСТ-АВТО"	90,00	0,00	
28/Э	19.07.2022	ООО "ССП"	24,00	0,00	
30/Э	19.07.2022	ЗАО "КАРУСЕЛЬ"	48,00	0,00	
31/Э	19.07.2022	ООО "Алекс-М"	120,00	39,47	
32/Э	19.07.2022	ТСН "САД №1"	60,00	0,00	
33/Э	19.07.2022	СНТ "Радуга"	86,40	0,00	
34/Э	19.07.2022	ООО ПК "Мотив"	8,00	0,00	
38/Э	19.07.2022	ИП Фарниев Д.И.	72,00	0,00	
39/Э	19.07.2022	ИП Воробьев М.Ю.	36,00	7,50	

44/Э	19.07.2022	ООО "СпецСтрой"	660,00	470,07	
45/Э	01.08.2022	ООО "Сервисстройкомплект"	72,00	16,74	
46/ДСК	19.07.2022	ООО "ДСК Парк"	99,00	0,00	
46/Э	01.08.2022	ООО "Гарант"	102,00	0,00	
47/Э	01.08.2022	ООО "Промэксервис"	42,00	42,00	
48/Э	01.08.2022	ООО "Тайфун"	18,00	0,00	
49/Э	01.08.2022	ООО "Центрэкотех"	6,00	0,00	
50/Э	01.08.2022	ООО "ВАТТ"	12,00	0,00	
59/Э	01.01.2023	ООО "Семенной завод"	20,00	0,00	
62/Э	01.01.2023	ООО "Мотом"	1,20	1,20	
65/Э	05.04.2023	ТСН "Объединенный"	0,18	0,00	
4/22	09.11.2022	ООО "СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС"	105,00	105,00	
44	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	18,10	0,00	потребитель
45	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	240,00	0,00	потребитель
46	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	11,27	0,00	потребитель
47	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	16,57	0,00	потребитель
48	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	72,00	0,00	потребитель
49	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	12,00	0,00	потребитель
50	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	3,31	0,00	потребитель
51	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	15,90	0,00	потребитель
52	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	1,20	0,00	потребитель
53	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	потребитель
54	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	потребитель
55	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	16,57	0,00	потребитель
56	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	16,57	0,00	потребитель
57	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	24,19	0,00	
58	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	13,25	0,00	потребитель
59	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	132,95	0,00	потребитель
60	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	360,00	0,00	потребитель
61	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	7,81	0,00	потребитель
62	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	1,20	0,00	потребитель
63	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	потребитель
64	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	
65	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	
66	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,62	0,00	
67	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	12,59	0,00	потребитель
68	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	6,00	0,00	потребитель
69	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	120,00	0,00	потребитель
70	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	36,00	0,00	потребитель
71	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	2,40	0,00	потребитель
72	24.07.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	600,00	0,00	
66/Э	01.04.2023	ООО "Пальмира"	100,00	0,00	
67/Э	01.04.2023	ООО "Пальмира"	200,00	0,00	
70/Э	01.08.2023	ООО "ДСК"	2082,84	0,00	
71/Э	28.08.2023	СНТ "Яблонька"	24,00	0,00	потребитель
75	01.08.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	120,00	120,00	
			9560,42	1061,19	

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.

Аренда прочего имущества

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.

	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Перечень арендуемого имущества	Арендная плата план на 2024 год	Арендная плата утверждена на 2024 год
1	АР 01/01-2021/4	01.01.2021	ИП Федорова А.И.	склад 40 кв.м. г.Димитровград	180,00	159,37
2	АР 01/01-2021/3	01.01.2021	ИП Федорова А.И.	офис 90 кв.м. г.Димитровград	648,00	358,58
3	3	11.10.2022	ООО "Димитровградский завод пластмасс"	Здание трансформаторной ТП-203 (92,64 м2) г.Димитровград	20,00	0,00
4	22/Э	19.07.2022	ООО "Базис М"	Здание трансформаторной ТП-172 (66,9 м2), ТП-28 (49,1 м2) г.Димитровград,	480,00	0,00
5	81	25.08.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	Часть здания 1000,8 кв.м., земля 4086 кв.м. под размещение РЭС и склада г.Барыш	550,00	550,00
6	80	25.08.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	Нежилое здание 183,5 кв.м. и земля 963 кв.м. под гаражи и стоянку автотранспорта г.Барыш	297,00	0,00
7	79	25.08.2023	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	Аренда транспортных средств (КАМАЗ, 2 экскаватора-погрузчика, УАЗ) г.Барыш	2415,32	300,48
			ИТОГО		4590,32	1368,43

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде офиса, нежилых помещений и автомобиля УАЗ, рассчитанные исходя из начисленной амортизации и транспортного налога. Экспертами исключены экономически необоснованные расходы по аренде автомобиля КАМАЗ и 2-х экскаваторов-погрузчиков, нежилого здания с земельным участком (под гаражи) и аренды здания ЗТП без подтверждения амортизации и налогов.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованными затраты на аренду в размере **2429,62 тыс. руб.**, в том числе по объектам электросетевого хозяйства в размере 1061,19 тыс. руб.

Статья «Лизинг»

Предприятием планируются на 2024 год по данной статье расходы в размере 320,68 тыс.руб. В обоснование приложен договор лизинга на приобретение автомобиля марки УАЗ Profi, ПТС, счета на страховку ОСАГО и КАСКО.

Согласно пп.5 пункта 28 Основ ценообразования «...лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 настоящего документа». ООО «СК Энерго» инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, расходы на лизинг исключены и на регулируемый период признаны экономически обоснованным в размере **0,00 тыс. руб.**

Статья «Налоги»

Предприятием планируются на 2024 год по данной статье расходы, связанные с уплатой налогов в размере 260,82 тыс.руб., в том числе:

- Налог на землю – 7,14 тыс.руб.
- Налог на имущество – 247,70 тыс.руб.
- Транспортный налог – 5,98 тыс.руб.

В качестве обоснования данных расходов приложены расчеты, оборотно-сальдовая ведомость 68 счета в разрезе субконто по налогам, подтверждающие начисление и оплату налогов за 9 месяцев 2023 года, расчёты налогов.

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

Регулирующим органом в области электроэнергетики рассмотрев представленные расчёты по каждому налогу на 2024 год было принято решение расходы по данной статье учесть из расчёта за год фактически сложившихся сумм налогов за 9 месяцев 2023 года подтверждённых оборотно-сальдовой ведомостью по сч.68.

- Налог на землю – 7,14 тыс.руб.
- Налог на имущество – 229,57 тыс.руб.
- Транспортный налог – 5,98 тыс.руб.

Таким образом, расходы на уплату налогов на регулируемый период признаны экономически обоснованным в размере **242,69 тыс. руб.**

Статья “Отчисления на социальные нужды”

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

Предприятием планируются по данной статье расходы в размере 15098,71 тыс.руб.

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

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудя-

щихся в ООО «СК Энерго», для расчёта планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 9 месяцев 2023 года. Процент страховых взносов от ФОТ составил 22,21%.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2024 год в размере 22,21% к рассчитанному фонду оплаты труда (27684,71 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2024 год **6148,77 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 8949,94 тыс. руб. (-59,28%).

Статья “Прочие неподконтрольные расходы”

ООО «СК Энерго» планируются по данной статье расходы в размере 2667,18 тыс.руб. (проценты за рассрочку по приобретению электросетевого хозяйства, которые начисляются по 21 договору рассрочки в фиксированном виде ежемесячно равными долями по имуществу). В качестве обосновывающих документов ООО «СК Энерго» предоставило копии договоров купли-продажи в рассрочку, оборотно-сальдовые ведомости сч.01, сч.76, сч.60.

№ п/п	Продавец	Договор купли продажи в рассрочку	Имущество	Стоимость приобретения по договору (руб.)	Стоимость-Рассрочки в месяц (руб.)	Стоимость-Рассрочки в год (руб.)
1	ИП Федорова А.И.	Договор от 30.06.2022 г.	ТП 163 с земельным участком	2 050 000	45 000	540 000
2	Чекалин М.А./Ин М.Л	Договор от 19.07.2022 г.	ТП 107	6 000 000	9 000	108 000
3	Чекалин М.А.	Договор от 19.07.2022 г.	КТП 282	400 000	2 000	24 000
4	ИП Федорова А.И.	Договор от 19.07.2022 г.	КТП-560кВА, КТП-250кВА	880 000	4 000	48 000
5	ИП Федорова А.И./ИП Воробьев М.Ю.	Договор от 19.07.2022 г.	КТП 4231 (Якушка)	420 000	2 000	24 000
6	Чекалин М.А./Ин М.Л	Договор от 19.07.2022 г.	КТП 62	400 000	2 100	25 200
7	ИП Трифонова А.П.	Договор от 19.07.2022 г.	КТП 266, 266/1	650 000	6 000	72 000
8	Петрунин А.В.	Договор от 19.07.2022 г.	КТПНУ №400	300 000	3 800	45 600
9	ООО Приоритет	Договор от 20.07.2022 г.	ТП-233+э/сети+ЗУ; ТП-94+КЛ+ЗУ; КТП2*400кВА с КЛ	3 000 000	20 000	240 000
10	ИП Коротин М.В.	Договор от 29.07.2022 г.	КТПН -1294	500 000	10 000	120 000
11	ИП Воротилин С.Г.	Договор от 29.07.2022 г.	КТП-1497	500 000	10 000	120 000
12	ООО ГАЛС	Договор от 29.07.2022 г.	ТМГ+КЛ,ВЛ	270 000	2 200	26 400
13	ООО ВАТТ	Договор от 03.10.2022 г.	КТП № 2868, 2580, ВЛ, КЛ	3 600 000	9 000	108 000
14	ООО СИТИ ПРОЕКТ	Договор от 03.10.2022 г.	КТП № 2580Н	3 900 000	12 000	144 000
15	ООО "ВЕТРИКАЛЬ ПЛЮС"	Договор от 03.10.2022 г.	КТП № 1923	3 000 000	9 000	108 000
16	ИП Селиверстов Д.Л.	Договор от 22.03.2023 г.	КТПН № 14/1000кВА	1 000 000	20 000	240 000
17	ООО "Базис-М"	Договор от 01.04.2023 г.	ТМГ+КЛ,ВЛ (ЗКТП 28, 172)	1 600 000	19 200	230 400
18	ИП Федорова А.И./ИП Воробьев М.Ю.	Договор от 13.06.2023 г.	ТП-170 с земельным участком	800 000	8 000	96 000
19	ИП Федорова А.И.	Договор от 16.06.2023 г.	2 БКТП/2*1000кВА	1 596 506	15 965	191 581
20	ИП Федорова А.И.	Договор от 19.07.2023 г.	КТП/630кВА	300 000	3 000	36 000
21	ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"	Договор от 31.07.2023 г.	КТП+ КЛ+ВЛ	30 475 000	10 000	120 000
			ИТОГО		222 265	2 667 181

Эксперты рассмотрели обосновывающие документы, связанные с обслуживанием заемных средств, направляемых на покрытие недостатка средств при осу-

ществлении деятельности по надлежащему оказанию услуг по передаче и распределению электрической энергии, в связи с отсутствием отчетов о движении потоков наличности, ежемесячного расчета величин кассовых разрывов с указанием причины их возникновения, расходы на погашение процентов по кредитам признаны экономически необоснованными и исключены из неподконтрольных расходов. Расходы на статье утверждены на 2024 год в размере **0,00 тыс.руб.**

Статья “Налог на прибыль”

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период. Учитывая, что ООО «СК Энерго» вновь созданная организация и услуги по передаче электрической энергии в 2022 году не оказывало, следовательно, отсутствуют фактические финансовые показатели для расчёта налога на прибыль.

Предприятием, планируется налог на прибыль в сумме 250,00 тыс.руб. Регулирующим органом в области электроэнергетики было принято решение расходы по данной статье не планировать, а фактически сложившуюся сумму налога на прибыль за 2024 год учесть при последующем периоде тарифного регулирования.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период признан экономически обоснованным в размере **0,00 тыс. руб.**

Статья «Амортизация основных фондов»

Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 4567,03 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке.

Для обоснования расходов ООО «СК Энерго» представлены копии договоров купли-продажи основных средств, актов приема-передачи зданий (сооружений) ф. ОС-1, копии приказов о постановке на учет, актов о приемке работ, инвентарных карточек учета объекта основных средств ф. ОС-6, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, сч.08, сч.20, сч.26, сч.60, расчёт плановой амортизации основных средств на 2024 год.

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

	Ед.изм	Амортизация на 2024 год по БУ	Амортизация на 2024 год по макс СПИ
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	тыс.руб.	532,42	328,32

Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	тыс.руб.	708,57	708,57
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	тыс.руб.	343,67	330,67
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	тыс.руб.	2438,58	2 139,65
Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	тыс.руб.	543,79	445,87
Итого	тыс.руб.	4567,03	3 953,08

Таким образом, проанализировав представленные для обоснования данной статьи документы, эксперты предлагают утвердить на 2024 год затраты в размере **3953,08 тыс. руб.**

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере 12774,16 тыс. руб., что ниже предложенных предприятием на 2024 год на 24541,01 тыс. руб. (-65,77%), в том числе:

	2023 год утвер- ждено	2024 год предложе- ние	2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
				абс.	отн.
Аренда, всего, в том числе	1 985,25	14 150,74	2 429,62	444,36	22,38%
аренда объектов электросетевого комплекса	1 467,31	9 560,42	1 061,19	-406,12	-27,68%
Лизинг	0,00	320,68	0,00	0,00	0,00%
Налоги (без учёта налога на прибыль)	0,00	260,82	242,69	242,69	0,00%
Отчисления на социальные нужды	4 750,05	15 098,71	6 148,77	1 398,73	29,45%
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	2 667,18	0,00	0,00	0,00%
Налог на прибыль	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00%
Амортизация ОС	1 244,17	4 567,03	3 953,08	2 708,91	217,73%
ИТОГО неподконтрольных расходов	7 979,47	37 315,17	12 774,16	4 794,69	60,09%

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством были исключены экономически необоснованные расходы из базового уровня неподконтрольных расходов на 2023 год, в связи с чем изменились неподконтрольные расходы, утверждённые на 2023 год.

3.3. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", и составляют 9852,04 млн. кВтч или 9,42% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по

субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (на 01.11.2023), цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4004,13 руб./МВт*ч.

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

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

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

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

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

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

Наименование показателей	2023 год утверждено	2023 год утверждено по предписанию ФАС России	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	4594,23	4594,23	9852,04	5257,81
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	3780,24	3674,20	4004,13	329,93
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	17367,28	16880,11	39448,82	22568,71

Таким образом, экспертами принимаются на 2024 год затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **39448,82 тыс. руб.**

4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ЗА 2023 год (по предписанию ФАС России от 23.10.2023 №СП/87299/23)

Органом исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

Требования к анализу экономической обоснованности расходов по статьям затрат

В отношении требований к анализу экономической обоснованности расходов по статьям затрат Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее - Агентство) отмечает следующее.

Анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли отражен в экспертном заключении в главе 3 (при определении НВВ на период регулирования).

Расходы по статьям затрат, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены в соответствии с п. 18, 23, 24, 29 Основ ценообразования... на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения 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 по ТСО 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.

Агентством соблюдаются общие принципы организации экономических отношений и основ государственной политики в сфере электроэнергетики, в том числе соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, предусмотренных пунктом 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2.1. Проведён дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «СК Энерго» по следующим статьям затрат:

2.1.1 «Вспомогательные материалы» на 2023 год

Информация о ведении раздельного учёта отражена в учетной политике организации (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 18.10.2022\7. Учредительные документы\11. Учетная политика), отчётность, содержащая данные раздельного учёта, утверждённых приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 ООО «СК Энерго» не предоставлена, так как у организации отсутствуют фактические данные о деятельности.

В обоснование расходов организацией приложен договор поставки электроматериалов №15-С от 08.09.2022г ООО «Контур», в материалах дела папка («D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\1. Сырье, материалы). Материальные затраты включают в себя сырье, материалы для обслуживания ЭСХ, материалы для текущего ремонта ЭСХ, аварийный запас материалов, запасные части, инструменты, хозяйственные средства. Обеспечив резерв необходимых материалов, инструментов дает возможность оперативной ликвидации аварийных, нештатных или чрезвычайных ситуаций.

Так как для ООО «СК Энерго» 2023 год первый год регулирования, закупочную деятельность ООО «СК Энерго» планирует осуществлять в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также следующими документами:

- приказом генерального директора о создании комиссии по закупкам товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго»;
- приказом генерального директора об утверждении плана закупок товаров (работ, услуг) на 2023 г.;
- Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго»;
- Положением о закупочной комиссии в целях размещения заказов по закупкам товаров, работ, услуг для нужд ООО «СК Энерго» (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\3. Закупки).

Подход в выборе поставщиков основывается на анализе сведений о качестве их работы и продукции, оценке опытной партии продукции, опыте предыдущей работы с аналогичными поставщиками, результатах испытаний ранее поставляемой аналогичной продукции, рейтинга поставщика. Рейтинг должен учитывать в основном следующие факторы: качество продукции, цену, услуги. Под услугами в данном случае понимается способ доставки продукции, точность соблюдения графика доставки, послепродажное обслуживание и др.

В соответствии с п.16 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» в РФ энергообъекты должны располагать запасными частями, материалами и обменным фондом узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. При формировании неснижаемого запаса материалов необходимо руководствоваться РД 34.10.178-88 «Нормы резерва материально-технических ресурсов и оборудования для закрытых трансформаторных подстанций 6-20/0,38кВ и распределительных пунктов 6-20кВ», РД 34.10.381-95 «Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей». Резервный запас должен быть неснижаемым. После его расходования (полного или частичного) он должен быть пополнен до нормативного объема из первого поступления материальных ресурсов в предприятие элек-

трических сетей, а также из числа восстановленных после ремонта оборудования и изделий.

Данные затраты напрямую связаны с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии.

Расходы на покупку материалов обусловлено проведением плановых и внеплановых работ в соответствии с графиками ППР, ремонтной программой, программой энергосбережения, договорами на оказание услуг и выполнение работ, поставки материалов.

При выборе поставщиков были проанализированы предложения конкурирующих организаций. Данные предложения имеются в материалах дела (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителе\08.11.2022\5. КП)

Расходы по статье затрат «Вспомогательные материалы» учтены органом регулирования на 2023 год в следующих размерах:

№	Статья затрат	2023 год (тыс. руб.)	
		Предложение организации	Утверждено Агентством
1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.:	8 598,03	1182,42
1.1	Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)	8 444,97	1 125,25
1.2	Приборы, инструменты для РЭН	65,56	57,17
1.3	ГСМ	87,5	0,00

Следует отметить, что экспертами экономически обоснованными учтены только 13,7% расходов на покупку материалов от предложенных организацией. Эксперты исходили из анализа аналогичных затрат иных предприятий данного вида деятельности в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, в результате чего приняты расходы в размере **1182,42 тыс .руб.**

2.1.2 «Расходы на оплату труда» на 2023 год

В соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учётом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

В обоснование расходов для обоснования данной статьи ООО «СК Энерго» предоставили: расчёт нормативной численности, положение об оплате труда, положение о премировании работников, копию штатного расписания, расчёт расходов на оплату труда таблица П1.16, информацию о наличии электросетевого оборудования (количество ТП, протяженность ЛЭП)

При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что ООО «СК Энерго» вышла на новый период регулирования как вновь созданная организация и информации о фактических расходах не предоставило. Нормативы численности персонала определены организацией в соответствии с требованиями законодательства в сфере трудовых отношений, охраны труда, правилами по работе с электроустановками и

прочими нормативными актами РФ, в том числе на основании рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства МДК 5-01.01 Часть 3, утвержденных Приказом Госстроя России от 3.04.2000 № 68.

штатная единица		норматив	содержание нормы	основание наличия
наименование	штатная численность			
Генеральный директор	1	2,0	п.1 общее руководство 2 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Исполнительный директор	1			
Главный инженер	1	0,8	п.7 организация охраны труда и техники безопасности 0,5-1 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Главный бухгалтер	1	2,0	п.2 Бухгалтерский учет и финансовая деятельность 2 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Экономист по финансовой работе	1			
Специалист по учету и реализации электроэнергии	2	1,5	1-2 ед. на предприятие с абонентами до 10 000 ед. Фактор- наполняемость абонентов, по факту 268 ед.	п.2.1.2. табл.3 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Техник по учету электрической энергии	1			
Ведущий юрист-консульт	1	1,0	п. 8 Правовое обслуживание Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Специалист отдела договорной работы службы энергоресурсов и развития энергосети	1	1,0	1 ед. на предприятие с подстанциями до 200 ед. Фактор- количество подстанций, по факту 105 ед.	п.2.1.5. табл.7 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
		0,8	0,5-1 ед. на предприятие с трансформаторами до 250 ед. Фактор- количество трансформаторов, по факту 140 ед.	п.2.1.6. табл.9 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Инженер отдела технологического присоединения	1	4,0	1 ед. до 500 уе. фактор - количество уе, по факту 1 676,615 уе. 1 ед. до 15 ед. ППП фактор - численность рабочих, по факту 13ед.	п.2.1.7. табл.10, п.2.1.8. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Начальник отдела технологического присоединения	1			
Специалист по технологическому присоединению	1	1,0	кол-во абонентов 268 ед., перспектива увеличения технологических присоединений и рост кол-ва абонентов	Приказ Минэнерго РФ № 186 от 15.04.2014г.
инженер-энергетик	1	1,5	1-2 ед. на предприятие с абонентами до 10 000 ед. Фактор- наполняемость абонентов, по факту 268 ед.	п.2.1.2. табл.3 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
контролер	1	0,8	3 ед. на 1 000 ИЖС, МКД, прочих абонентов Фактор- количество абонентов, по факту 268 ед.	п.2.2.7. табл.17, п.2.2.8. табл.18 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Электромонтер по эксплуатации и ремонту электрических сетей 3 разряда	2	7,2	5 ед. на 100 км ВЛ СН2 по факту 21,042 км., 3,5 ед. на 100 км ВЛ НН по факту 22,629 км., 3,5 ед. на 100 км КЛ СН2 по факту 37,370 км., 3 ед. на 100 км КЛ НН по факту 22,471 км., 3 ед. на 100 1трансф.ТП по факту 70 ед., 3,5 ед. на 2трансф. ТП по факту 35 ед. Фактор- количество ТП, ВЛ, КЛ.	п.2.2.1., 2.2.2., 2.2.4 табл. 13, 14, 15 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряд	6			
Мастер по эксплуатации и ремонту электрических сетей	2	1,5	0,5 ед. до 5000 приборов учета, фактор количество приборов учета, по факту 500 приборов. 1 ед. до 20 ед.ППП, фактор численность рабочих, по факту 13 ед.	п.2.1.9. табл.11, п.2.1.10. табл.12 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Программист	1	1,5	1 чел. на каждые 10 компьютеров, Факт - 1 чел. Фактор- количество компьютеров, по факту больше 20	п.2.1.3 таб.4 МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от

			ед.	03.04.2000
Начальник ЦОК	1	2,0	кол-во абонентов 268 ед., перспектива увеличения технологических присоединений и рост кол-ва абонентов	Приказ Минэнерго РФ № 186 от 15.04.2014г.
Специалист ЦОК	1			
Специалист отдела тарифного регулирования и контроллинга	1	1,0	9. технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы 1 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Офис-менеджер	1	1,0	п.3 комплектование и учет кадров 0,5 ед., п.6 делопроизводство 0,5 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	1			п.2.2.9. табл.19. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Слесарь	1	1,0	п.4 материально - техническое снабжение и хозяйственное обслуживание 1 ед. на предприятие с численностью до 100 чел. Фактор - численность, по факту 33 чел.	п.2.1.1. МДК 5-01.01, Приказ Госстроя России №68 от 03.04.2000
Водитель	1	1,0	кол-во автотехники	наличие и эксплуатация транспортного средства
итого	33,0	32,5		

Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих предприятий электрических сетей рассчитана согласно пункту 2.1.1. приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68 "Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий".

В соответствии с пунктом 1.13 приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68 пределы числовых показателей, в которых указано "до", следует понимать "включительно". В случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции.

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы, рассчитали численность для данного сетевого хозяйства в количестве 29,72 человека

№ п/п	Наименование функций управления	№ раз-дела сбор-ника	Фактор влияния	Единица измерения	Утверждено	
					Количественное значение фактора	Нормативная численность
1	Общее руководство	2.1.1	Среднесписочная численность работников предприятия	чел.	33,00	2,00
2	Бухгалтерский учёт и финансовая деятельность				33,00	2,30
3	Комплектование и учёт кадров				33,00	0,50
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				33,00	1,00
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				33,00	0,00
6	Делопроизводство				33,00	0,50
7	Производственно-техническая деятельность				33,00	1,70
8	Организация охраны труда и техники безопасности				33,00	0,70
9	Правовое обслуживание				33,00	0,50
10	Технико - экономическое планирование, организация труда и заработной платы				33,00	1,00

11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии	2.1.2	Количество абонентов (потребителей)	ед.	1 000,00	1,10
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	2.1.3	Количество ПК	ед.	10,00	1,00
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	2.1.4	Количество УЕ	у.е.	1 676,62	1,00
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	2.1.5	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	189,00	1,00
15	Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	2.1.6	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	189,00	0,90
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений Добавить участки					0,00
16	Организация ремонта электросчетчиков	2.1.9	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.	1 000,00	0,50
17	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	2.1.11	Среднесписочная численность рабочих службы (участка)	чел.	33,00	2,00
18	Итого:					17,70

Определение численности рабочих:

	Коэффициент условий эксплуатации К1					1,00
	Коэффициент К2, учитывающий трудозатраты на проезды для рабочих по ремонту подстанций 35*220 кВ					1,00
1	ВЛ (35 кВ 1 цепь)					
1.1	металл	Протяженность	км	0,00	0,00	
1.2	железобетон			0,00	0,00	
1.3	деревянные с ж/б приставками				0,00	
1.4	деревянные			0,00	0,00	
2	ВЛ (35 кВ 2 цепи)					
2.1	металл	Протяженность	км	0,00	0,00	
2.2	железобетон			0,00	0,00	
3	ВЛ (110 кВ 1 цепь)					
3.1	металл	Протяженность	км	0,00	0,00	
3.2	железобетон			0,00	0,00	
3.3	деревянные с ж/б приставками				0,00	
3.4	деревянные			0,00	0,00	
4	ВЛ (110 кВ 2 цепи)					
5.2	железобетон	Протяженность	км	0,00	0,00	
5.3	деревянные с ж/б приставками				0,00	
5.4	деревянные			0,00	0,00	
6	ВЛ (220 кВ 2 цепи)					
6.1	металл	Протяженность	км	0,00	0,00	
6.2	железобетон			0,00	0,00	

7	ВЛ (2-20 кВ)							
7.1	металл	2.2.1	Протяжен- ность	км				0,00
7.2	железобетон				20,16	0,26		
7.3	деревянные с ж/б приставками				0,88	0,01		
7.4	деревянные				0,00	0,00		
8	ВЛ (до 1 кВ)							
8.1	металл	2.2.1	Протяжен- ность	км				0,00
8.2	железобетон				21,78	0,31		
8.3	деревянные с ж/б приставками				0,85	0,02		
8.4	деревянные				0,00	0,00		
9	КЛ до 1 кВ	2.2.2	Протяжен- ность	км				22,47
10	КЛ 2-10 кВ						37,37	1,54
11	КЛ 20-35 кВ						0,00	0,00
12	КЛ 110 кВ						0,00	0,00
13	КЛ 220 кВ						0,00	0,00
14	Концевые кабельные заделки (воронки)	2.2.3		ед				0,00
15	Мачтовые трансформаторные подстанции	2.2.4	Количество	ед	0,00			0,00
16	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне			ед	70,00			1,72
17	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			ед	35,00			0,96
18	Количество масляных выключателей	2.2.10		ед	34,00			0,85
19	Количество выключателей нагрузки и разъединителей			ед	289,00			5,78
20	Механические мастерские	2.2.12		УЕ				0,00
	Итого:							12,02
	Всего нормативная численность							29,72

ООО «СК Энерго» не состоит в отраслевом тарифном соглашении. Положениями об оплате труда и премировании для сотрудников ООО «СК Энерго» определены выплаты заработной платы, состоящей из тарифной ставки (оклада), доплат, премий. Регулятором в соответствии с положениями Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго», произведен расчет средней ступени оплаты труда в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики.

Единая тарифная сетка оплаты труда предусматривает:

1. 18 ступеней оплаты труда;
2. равномерное нарастание тарифных коэффициентов от ступени к ступени

ступень	тарифный коэффициент	всего ступеней	всего коэф-в	руководители	специалисты	служащие	рабочие	итого
1	1	0	0	0	0	0	0	0,00
2	1,33	14,00	9,31				7,00	7,00
3	1,37	0,00	0,00					0,00
4	1,54	0,00	0,00					0,00
5	1,87	10,00	3,74		2,00			2,00
6	2,17	15,00	5,43		0,50		2,00	2,50
7	2,23	22,40	7,14	1,20			2,00	3,20
8	2,47	40,16	12,40		4,00		1,02	5,02
9	2,80	31,50	9,80		3,50			3,50
10	3,11	40,00	12,44	1,00	3,00			4,00

11	3,25	0,00	0,00					0,00
12	3,77	0,00	0,00					0,00
13	4,10	0,00	0,00					0,00
14	4,37	16,80	5,24	1,20				1,20
15	5,19	0,00	0,00					0,00
16	6,23	20,80	8,10	1,30				1,30
17	6,74	0,00	0,00					0,00
18	7,63	0,00	0,00					0,00
		210,66	73,59	4,70	13,00	0,00	12,02	29,72
7,09	средний показатель	2,48						

Анализ расходов на оплату труда по форме П1.16 Приложения к Методическим указаниям №20-э/2 отражен во вкладке «16_ФОТ» шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO(v3.1.8) «Расчет плановой необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций», который находится в материалах тарифного дела (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителе\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\1. Шаблоны).

Согласно пункту 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (далее - ОТС), «с 1 июля 2022 года размер ММТС устанавливается в размере 9 501 (девять тысяч пятьсот один) рубль, увеличенном на величину фактического индекса потребительских цен в Российской Федерации за период с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года включительно, рассчитанного на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики. В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2023 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».

По данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат) индекс потребительских цен (ИПЦ) в Российской Федерации за 1-е полугодие 2022 года составил 111,40%, за 2-й квартал 2022 года – 101,33%, за период с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года включительно – 115,90%.

Таким образом, в соответствии с п.3.3 ОТС с 1 июля 2022 года размер ММТС для расчета расходов на оплату труда составил 10602,17 руб. ($9501 * 1,11590$).

С 1 июля 2023 года размер ММТС для расчета расходов на оплату труда составил 11238,30 руб. ($10602,17 * 1,06$).

Соответственно, среднегодовая тарифная ставка рабочих первого разряда за 2023 год составила 10920,23 руб. ($(10602,17 + 11238,30) / 2$).

Регулятором также в соответствии с Положением об оплате труда и премировании были учтены доплаты и премии, что не противоречит Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы.

№ п/п		Ед. изм.	Предложение 2023 год	Утверждено по предписанию ФАС России 2023 год
1	Численность			
	Численность ППП	чел.	33,00	29,72
2	Средняя оплата труда			
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	43812,12	10 920,23

2.2	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,00
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	43812,12	10 920,23
2.4	Средняя ступень оплаты			7,1
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,00	2,48
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	43812,12	27 082,17
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
2.7.1	процент выплаты	%	0,00%	10,00%
2.7.2	сумма выплат	руб.	0,00	2 708,22
2.8	Текущее премирование			
2.8.1	процент выплаты	%	0,00%	51,77%
2.8.2	сумма выплат	руб.	0,00	14 021,71
2.9	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1	процент выплаты	%	0,00%	0,00%
2.9.2	сумма выплат	руб.	0,00	0,00
2.10	Выплаты по итогам года			
2.10.1	процент выплаты	%		
2.10.2	сумма выплат	руб.	0,00	0,00
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		0,00	0,00
2.11.1	процент выплаты	%		
2.11.2	сумма выплат	руб.	0,00	0,00
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	43 812,12	43 812,10
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		17349,60	15 625,15
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
3.2	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.		
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	17 349,60	15 625,15
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)		0,00	0,00
4.1	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	0,00	
4.2	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
4.3	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		
4.4	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.		
4.5	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Расчет по денежным выплатам			
5.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
5.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.		
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	17 349,60	15 625,15
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	43 812,12	43 812,10

Расходы по статье «Расходы на оплату труда» учтены органом регулирования на 2023 год в следующих размерах:

Статья затрат	Плановые расходы 2023 года(тыс. руб.)	
	Предложение организации	регулируемой Утверждено Агентством
Расходы на оплату труда	17 349,6	15625,15

2.1.3 «Другие прочие расходы» на 2023 год

При анализе затрат и обосновывающих материалов к ним Агентство исходило из того, что затраты подтверждены договорами, и контрагенты выбраны в результате проведенных конкурсных процедур, что соответствует положениям п. 29 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

наименование	Утверждено на 2023 год (тыс.руб.)
Расходы на услуги связи	19,80
Расходы на юридические и информационные услуги	511,95
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	66,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1110,58
Расходы на услуги банка	85,00
ИТОГО	1793,33

- Папка «Услуги связи» в размере 19,8 тыс.руб. - заключен договор с ПАО "ВымпелКом"(телефон, горячая линия, сотовая связь, интернет), с целью обеспечения нормальной работы предприятия, отчетности, оперативно-диспетчерского управления, в том числе работы с потребителями услуг по передаче э/э (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носитель\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\4. Другие прочие расходы\4. Услуги связи).
 - Папка «Расходы на информационные услуги» учтены затраты в общем размере 511,95 тыс.руб.- предоставлены обосновывающие документы: договоры с ООО «ИЦ Консультант» на предоставление информационной поддержки СБИС, необходимой в соответствии с требованиями Налогового законодательства, Программы 1С Бухгалтерия для ведения бухгалтерского и налогового учета. В целях исполнения требований законодательства тарифного регулирования учтены расходы по договору с ООО «Бегет» на предоставление услуг хостинга для размещения сайта. Учтены расходы на участие в вебинарах по вопросам «Эффективной работы участников рынка электроэнергетики в условиях современного законодательства» с ООО «Кодекс», обслуживание оргтехники (ремонт и заправка картриджей) по договору с ООО «Автоном», почтовые расходы ОА Почта России. (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носитель\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\4. Другие прочие расходы\1. Информационные услуги)
- Папка «Обучение работников» учтены затраты в общем размере-66 тыс.руб. – расходы учтены в соответствии с требованиями нормативных актов:
 - Спецоценка условий труда- Федеральный закон "О специальной оценке условий труда" от 28.12.2013 N 426-ФЗ (договор с ООО «ВИКО)
 - Порядок обучения по охране труда и проверке знаний требований охраны труда работников организации, утверждено постановлением Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003 № 1/29, п. 1.5., Трудовой Кодекс РФ, статья 225 (Договор с ЧУ-ОДПО «Центр охраны труда»)

Количество работников, планируемых обучению, определено исходя из количества работников по штатному расписанию и цены соответствующих услуг по действующим договорам. (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\4. Другие прочие расходы\3. Обучение работников).

- Папка «Обеспечение нормальных условий труда» учтены затраты в общем размере 1110,58 тыс.руб. Расходы сформированы с целью обеспечения нормальной работы предприятия и с учетом документального подтверждения: закупка офисной мебели (договор с ООО «ДМФ «Аврора»), закупка оргтехники (Счет-заказ ООО «Ситилинк»), обеспечение работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты (договор с ООО «Статус»), расходы на канцтовары (договор с ООО «Папир») (D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\4. Другие прочие расходы\2. Обеспечение нормальных условий труда).

- Папка «Расходы из прибыли» Расходы на услуги банка учтены затраты в общем размере-85 тыс.руб. по комплексному банковскому обслуживанию в ПАО «Промсвязьбанк» в целях обеспечения финансовой деятельности предприятия.(D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\5. Расходы из прибыли)

Расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» учтены органом регулирования на 2023 год в следующих размерах:

Статья затрат	Плановые расходы 2023 года(тыс. руб.)	
	Предложение организации	Утверждено Агентством
Другие прочие расходы	3 337,55	1 793,33

2.1.4 «Аренда» на 2023 год

Предприятием планируются по данной статье (таблица П 1.15) затраты на аренду электросетевого хозяйства и прочего имущества в сумме 13987,40 тыс. руб. В качестве обоснований ООО «СК Энерго» представлена расшифровка расходов на аренду, а также копии договоров аренды (электросетевого хозяйства, нежилых помещений), копии актов приема-передачи имущества, оборотно-сальдовая ведомость по сч.60, бухгалтерские документы арендодателей: копии актов о приеме – передаче основных средств форма ОС-1, инвентарные карточки учета основных средств ф.ОС-6, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02. Материалы находятся в тарифном деле :

(D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\3. Критерии ТСО 2023г\2. Собственность Основные средства)

(D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\6. Аренда\1. Аренда электросетевого оборудования)

(D:\СК Энерго\на 2023 год\на эл носителя\Тарифное дело 2023г 19.10.2022\4. Постатейные расшифровки затрат\6. Аренда\2. Аренда прочего оборудования)

В электронном файле «3.Информация_по критериям_на 2023» имеется информация об аренде имущества ООО «СК Энерго», лист «Расчёт аренды ЭСО», лист «Прочая аренда» (D:\СК Энерго\ 10.11.2022\2. Обновленные Критерии ТСО 2023)

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Аренда объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Вид документа	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Дата окончания действия	Объект аренды	Характеристика	Адрес объектов аренды	Сумма по договору	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Основание	амортизация и налоги	Утверждено регулирующим органом на 2023 год
1	Договор аренды	22/э	19.07.2022	ООО "Базис-М"	31.12.2028	ТП-172,ТП-28	2 силовых трансформатора 400 кВа, 2 силовых трансформатора 630 кВа, ВЛ-10кВ 0,82 км, КЛ-10кВ 1,27 км, ВЛ-0,4кВ 1,365 км, Кл-0,4кВ 3,475 км	г. Димитровград, ул.Куйбышева д. 34 б	480,00	2599,19	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	324,90	0,00
2	Договор аренды	23/Э	19.07.2022	ООО "Автопартнер"	31.12.2028	ЗТП	2 силовых трансформатора 1000 кВа, КЛ-6 кВ 0,65 км	г. Димитровград, ул.Жуковского д. 6/2Ж	650,00	32,57	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
3	Договор аренды	24/Э	19.07.2022	ИП Есипенко А.А.	31.12.2028	ТП-170	1 силовой трансформатор 400 кВа	г.Димитровград ул.Западная, д.20А	93,60	530,95	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	24,13	24,13

4	Договор аренды	26/Э	19.07.2022	ООО МФ "Ден-тал-Д"	31.12.2028	КЛ-0,4кВ	КЛ-0,4 кВ 0,130 км	г.Димитровград ул.Свирская, д.2В	24,00	0,00	однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
5	Договор суб-аренды	27/Э	19.07.2022	ООО "ГЕФЕСТ-АВТО"	31.12.2028	ТП 296/160 кВа РП 11	КТП 400 кВа 10/0,4 кВ №296 1 силовой трансформатор 400кВа, ВЛ-10кВ 0,02 км, КЛ-0,4кВ 0,075 м	г.Димитровград ул.Бакаева 1 А	90,00	825,70	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор субаренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП, согласие на субаренду	82,57	82,57
6	Договор суб-аренды	28/Э	19.07.2022	ООО "ССП"	31.12.2028	КТП -50	1 силовой трансформатор 160 кВа, КЛ-10 кВ 0,07 км, ВЛ-10 кВ 0,45 км	г.Димитровград ул.Баданова 120А/2	24,00	0,00	однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор суб-аренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП, согласие на субаренду	0,00	0,00
7	Договор аренды	29/Э	19.07.2022	ООО "БАШ"	31.12.2028	КТП-227, КТП-256	2 силовых трансформатора 400 кВа, ВЛ-10 кВ 0,24 км, ВЛ-0,4кВ 1,3 км	г.Димитровград ул.Западная, д.12/1, 12/6	60,00	0,00	однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00

8	Договор аренды	30/Э	19.07.2022	ЗАО "КАРУСЕЛЬ"	31.12.2028	КТПу-ТК 250	1 силовой трансформатор 250 кВа, КЛ-6 кВ 0,640км, ВЛ-0,4 кВ 0,220 км	г.Димитровград ул. Юнг Северного флота, д.16г	48,00	316,40	ОС-6, ОСВ 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	31,64	31,64
9	Договор суб-аренды	31/Э	19.07.2022	ООО "Алекс-М"	31.12.2028	КТП-160кВА	1 силовой трансформатор 160кВа, ВЛ-10кВ 0,22 км	г.Димитровград ул. 50 лет Октября, 14б	120,00	789,50	ОС-6, ОСВ 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор суб-аренды, акт об осуществлении ТП, согласие на субаренду	78,95	78,95
10	Договор аренды	32/Э	19.07.2022	ТСН "Сад №1"	31.12.2028	КТП 250 кВА 6/0,4кВ	1 силовой трансформатор 250кВа, КЛ-6кВ 0,26 км, ВЛ-0,4кВ 2,5 км	г.Димитровград Мулловское шоссе	60,00	0,00	однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
11	Договор аренды	33/Э	19.07.2022	СНТ "Радуга"	31.12.2028	КТП 1563/400 кВА 10/0,4кВ, КТП 1565/250 кВА 10/0,4кВ	1 силовой трансформатор 400кВа, 1 силовой трансформатор 250кВа, ВЛ-10кВ 0,65 км, ВЛ-0,4кВ 0,65 км	Мелекесский район, с.Сабакаево	86,40	199,56	договор поставки КТП, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00

12	Договор аренды	34/Э	19.07.2022	ООО ПК "Мотив"	31.12.2028	КТП -1025	1 силовой трансформатор 250кВа, ВЛ-10кВ 0,1 км	Мелекесский район, с.Сабакаево	24,00	0,00	однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
13	Договор суб-аренды	38/Э	19.07.2022	ИП Фарниев Д.И.	31.12.2028	КТП-252	1 силовой трансформатор 250 кВа, ВЛ-10 кВ 0,015 км	г.Дмитровград ул. Тараканова, д.67б	72,00	480,00	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор субаренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, согласие на субаренду, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
14	Договор аренды	39/Э	19.07.2022	ИП Воробьев М.Ю.	31.12.2028	КЛ-0,4кВ от ТП-42	КЛ-0,4кВ 0,224 км	г.Дмитровград, Речное шоссе	36,00	150,00	ОС-6, ОСВ 01, 02, однолинейная схема, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	30,00	30,00
15	Договор аренды	41/Э	19.07.2022	ООО "Пальмира"	31.12.2028	КТП-3435 с КЛ	2 силовых трансформатора 400кВа, КЛ-6кВ 0,5 км, КЛ-0,4кВ 1,235км	г.Ульяновск, ул.Профсоюзная, 29Б	150,00	196,96	ОС-6, ОСВ 01, 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	9,85	9,85

16	Договор суб-аренды	42/Э	19.07.2022	ООО "Пальмира"	31.12.2028	КТП-2250, КТП-1000/10/0,4кВ	1 силовой трансформатор 630кВа, 2 силовых трансформатора 1000кВа, ВЛ-10Кв 1,55 км, ВЛ-0,4кВ 2,402 км	Чердаклинский район, с.Енганаево, 5 км юго-восточнее автодороги Чердаклы-Старая Майна	1350,00	2 547,33	ОС-6, ОСВ 01,02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор субаренды, согласие на субаренду, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
17	Договор аренды	44/Э	19.07.2022	ООО "СпецСтрой"	31.12.2028	РП и ТП Мостовая, 16	РУ , 2 силовых трансформатора 2500 кВа, КЛ-10кВ 4,7 км	г.Димитровград, Первомайский жилой район, микрорайон №2	660,00	9 440,52	ОС-6, ОСВ 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт об осуществлении ТП	470,07	470,07
18	Договор аренды	45/Э	01.08.2022	ООО "Сервисстройкомплект"	01.01.2024	КТП "Прирельсовая база"	РУ 0,4кВ, РУ 10 кВ, 2 силовых трансформатора 400 кВа, КЛ-0,4 кВ 0,02 км	г.Ульяновск ул.Марии Мусоровой д.51	72,00		договор аренды, акт об осуществлении ТП		0,00
19	Договор аренды	46/Э	01.08.2022	ООО "Гарант"	01.01.2024	КТП-1639, КТП-1836п	1 силовой трансформатор 630кВа, 1 силовой трансформатор 250кВа, ВЛ-10Кв 0,76 км, КЛ-10 кВ 1,1 км	г.Ульяновск, Московское шоссе, 6 Е	102,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00
20	Договор аренды	47/Э	01.08.2022	ООО "Промэкосервис"	01.01.2024	ТП-К7-14	1 силовой трансформатор 400 кВа, ВЛ-10 кВ 2,385 км	МО «Безводовское поселение» Кузоватовского района	42,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00
21	Договор аренды	48/Э	01.08.2022	ООО "Тайфун"	01.01.2024	ТП-1362п	1 силовой трансформатор 160 кВа, ВЛ-10 кВ 0,025 км	г.Ульяновск, ул.Хваткова 28	18,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00
22	Договор аренды	49/Э	01.08.2022	ООО "Центрэкотех"	01.01.2024	ТП-1749п	1 силовой трансформатор 100 кВа, ВЛ-10 кВ 2,4 км	совхоз «Карлинский» территория Баратаевского карьера песка Ульяновского района	6,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00

23	Договор суб-аренды	50/Э	01.08.2022	ООО "ВАТТ"	01.01.2024	КТП-4119, КТП-2985, КТП-2959, КТП-5107, КТП-Б/Н, КТП2972, КТП-6/н, КТП-2857, КТП-1876, КТП-1787, КТП-3453, КТП-1001А, КТП-6/н	1 силовой трансформатор 100 кВа, 2 силовых трансформатора 250 кВа, 8 силовых трансформатора 400 кВа, 5 силовых трансформатора 630 кВа, ВЛ-10кВ 0,105 км, ВЛ-6кВ 0,25 км, ВЛ-0,4кВ 0,05 км, КЛ-10кВ 2,597 км, КЛ-6кВ 2,35 км, КЛ-0,4кВ 0,844 км.	г. Ульяновск, ул. Почтовая д.11, Московское шоссе 1Д, 17К, 64, 70Б, ул. Урицкого д.43, ул. Хваткова д.15, пр. Обувщиков д.10, ул. Панорманая д.79, ул. Октябрьская д.22Л, ул. Наганова д.14, 1й проезд Инженерный (проспект генерала Маргелова) д.11, Карсунский район, р.п. Карсун ул. Курдюмова д.5.	330,00	3 839,50	однoliniйная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор суб-аренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
24	Договор аренды	53/Э	01.08.2022	ООО "Технологическая промышленная компания Монолит"	31.12.2023	КТП-4119	1 силовой трансформатор 630 кВа, ВЛ-0,4 кВ 0,05 км	г. Ульяновск, ул. Почтовая, д. 11	1,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00
25	Договор аренды	55/Э	01.08.2022	ООО "Торговый дом Армада-Авто"	01.01.2024	ТП-1876	1 силовой трансформатор 400 кВа, КЛ-10 кВ 0,8 км	г. Ульяновск, ул. Урицкого, д.43	30,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП		0,00
26	Договор аренды	014/Э	01.07.2022	ООО "Аврора-Д"	31.12.2023	КТП-23, ГКТП-100	2 силовых трансформатора 1000 кВа, 1 силовой трансформатор 400 кВа, ВЛ-10кВ 0,127 км, КЛ-10кВ 0,875 м, ВЛ-0,4кВ 0,515 м	г. Димитровград ул. Калугина, д.48Б, ул. Победы, д.107	3420,00	3 541,30	ОС-6, ОСВ 02, однoliniйная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	59,00	59,00

27	Договор аренды	002/Э	08.10.2019	ООО "Рекардо"	31.12.2027	ЗТП-18, ЗТП-4, ЗТП-4а, КЛ	2 силовых трансформатора 250кВа, 2 силовых трансформатора 630кВа, 2 силовых трансформатора 400кВа, КЛ-10кВ 0,35 км, КЛ-0,4кВ 1,25км	г.Димитровград, 50 лет Октября 10, Мулловское шоссе 7,	300,00	616,70	ОС-6, ОСВ 01, 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	123,34	123,34
28	Договор аренды	004/Э	30.10.2019	ООО "Мика Мотор"	31.12.2025	ТП-115	2 силовых трансформатора 630кВа, 1 силовой трансформатор 400кВа, КЛ-6кВ 0,836 км, ВЛ-6кВ 1,0 км, ВЛ-0,4кВ 0,08км	г.Димитровград, пр.Автостроителя й,87	600,00	1 566,55	ОС-6, ОСВ 01, 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	36,45	36,45
29	Договор аренды	005/Э	08.10.2019	ООО "ДВЗ"	31.12.2023	ТП с электрооборудованием	1 силовой трансформатор 630кВа, 1 силовой трансформатор 1000кВа, КЛ-6кВ 0,3 км	г.Димитровград, Речное шоссе,3	500,00	2 904,60	ОС-6, ОСВ 01, 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	266,26	266,26
30	Договор аренды	018/Э	01.07.2022	ООО "Ланцет"	31.12.2023	КТП-5030	2 силовых трансформатора 630кВа, КЛ-10 кВ 0,58 км	Г.Ульяновск ул.Ленинского Комсомола д.34	10,00	236,80	договор субаренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00

31	Договор суб-аренды	021/Э	01.07.2022	ООО "ВАТТ"	31.12.2023	КТП-2299	1 силовой трансформатор 630кВа, 1 силовой трансформатор 400кВа, КЛ-0,4кВ 0,15 км	г. Ульяновск, ул. Октябрьская д.51	96,00	383,09	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор субаренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00
32	Договор суб-аренды	46/ДС К	19.07.2022	ООО "ДСК ПАРК"	31.12.2028	КЛ	КЛ-0,4кВ 3,056 км	г.Дмитровград, ул.9я линия д.24А, ул.Мостовая д.16А, д.20, ул.Московская д.14.	99,00	567,00	ОС-6, ОСВ 02, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договор аренды, договор субаренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, согласие, акт об осуществлении ТП	0,00	0,00

33	Договор суб-аренды	1_2022/Э	01.07.2022	ООО "СИМБИРСКЭН ЕРГОТРАНС"	31.12.2023	КТП-1374п, КТП-3670, КТП-1603п, КТП-5078, КТП-6335п, ТП-6329п, КТП-6056п, ТП-21, ТП-6315П, ТП-6316П, ТП-6319П, КТП-3П-1220, КТП-1399п, КТП-1175п, КТП-1789п, КТП-1718п, КТП-1466п, КТП-б/н, ТП-6/1000 Ква, ЗТП-8, КТП-1409/2*250 Ква, КТП-1699п/100 кВА, КТП-7168п/100 кВА, КТП-1631п/100 кВА, КТП-1476п/100 кВА, ГРП-6 кВ, ЗТП-10, ЗТП-7, ТП-3056, ВЛ, КЛ	1 силовой трансформатор 1630 кВа, 3 силовых трансформатора 1000 кВа, 5 силовых трансформаторов 160 кВа, 4 силовых трансформатора 100 кВа, 6 силовых трансформаторов 250 кВа, 2 силовых трансформатора 400 кВа, 12 силовых трансформаторов 630 кВа, 4 секции РУ 6кВ, ВЛ-10кВ 5,09 км, ВЛ-6кВ 1 км, ВЛ-0,4кВ 1,7 км, КЛ-10кВ 1,985км, КЛ-0,4кВ 5,5 км, КЛ-6кВ 5,223 км.	г. Новоульяновск: п. Яблоневый, г. Ульяновск пр.Гая д.69, д.69г, пр.Созидателей д.15, ул.Хваткова д.17, д.23а, п.Пригородный, п.Лесная Долина, д.Кувшиновка, п.Белый ключ ул.Автомобильная, ул. 2 Садовая, п.Загородный ул. Центральная д.1и, Тереньгульский район: ст. Молочино, п. Родничок ул.Крахмальная д.15, р.п.Тереньга ул.Куйбышева д.52, Сенгилеевский район: г.Сенгилей, п.Шиловка, Вешкаймский район: п.Шарлово	1400,00	0,00	ОС-6, однолинейная схема, фотография, отметка о геолокации, договора аренды, договор субаренды, акты приема-передачи электросетевого имущества, акт об осуществлении ТП	72,00	72,00
34	Договор аренды	18/10	18.10.2022	АО "Тепличное"	30.11.2026	ТП-1, ЗТП-2, ЗТП-3, ЗТП-5, КТП-16, ЗТП-6	5 силовых трансформатора 400кВа, 3 силовых трансформатора 630кВа, ВЛ-10кВ 5,58 км, КЛ-10кВ 1,66 км	г. Ульяновск с.Баратаевка, ул.Молодежная	500,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества, акт разграничения балансовой принадлежности	0,00	0,00
35	Договор аренды	056/Э	01.10.2022	ИП Воротилин С.Г.	01.01.2024	КТП-1787	1 силовой трансформатор 400кВа, КЛ-10кВ 0,86 км, КЛ-0,4кВ 0,714 км	г. Ульяновск, ул.Хваткова, д.15	60,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества	0,00	0,00

36	Договор аренды	057/Э	01.11.2022	ООО "СЗ Панорама"	01.01.2024	КТП-1001А	1 силовой трансформатор 630кВа, КЛ-6кВ 0,15 км	г.Ульяновск, ул.Панорамная, д.79	1,20		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества	0,00	0,00
37	Договор аренды	058/Э	01.11.2022	ИП Оганисян О.А.	01.01.2024	КТП-2857	1 силовой трансформатор 100кВа, КЛ-6кВ 0,46 км	г.Ульяновск, ул.Московское шоссе, д.64	12,00		договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества	0,00	0,00
38	Договор аренды	4/22	09.11.2022	ООО "СИМБИРСКЭН ЕРГОТРАНС"	31.12.2023	ТП-3056/630кВА	1 силовой трансформатор 630кВа, ВЛ-6кВ 0,01 км	г.Ульяновск, пр-т Гая, д.69Г	200,00	1 296,67	ОС-1, договор аренды, акт приема-передачи электросетевого имущества	183,06	183,06
				итого					11 827,20	33 060,89		1 792,22	1 467,31

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде электросетевого хозяйства, подтвержденные документами (амортизация, налоги) на сумму 1467,31 тыс.руб. и исключить расходы, где величины амортизации и налогов не подтверждены документами.

Экспертами проведен анализ договоров на предмет соблюдения при их заключении положений пункта 29 Основ ценообразования № 1178 в части затрат на аренду прочего имущества.

Аренда прочего имущества

№ п/п	договор		наименование арендодателя	перечень арендованного имущества	Сумма аренды по договору (тыс.руб.)	Подтверждено (амортизация, налоги)	Учтено экспертами (тыс.руб.)
	номер	дата					
1	AP 01/01-2021/4	01.01.2021	ИП Федорова А.И.	Склад, 40 кв.м	180,00	159,37	159,37
2	AP 01/01-2021/3	01.01.2021	ИП Федорова А.И.	Офис, 90 кв.м	648,00	358,58	358,58
3	б/н	01.09.2022	Абашев К.В.	Автомобиль HYUNDAI TUCSON 2008 г/в	120,00	0,00	0,00
4	3	11.10.2022	ООО "Димитровградский завод пластмасс"	Здание ЗТП	20,00	0,00	0,00
					968,00	517,95	517,95

Эксперты, проанализировав представленные предприятием расшифровки и обоснования статьи, приняли решение учесть расходы по аренде офиса и склада в размере 517,95 тыс.руб. рассчитанном исходя из начисленной амортизации здания и доли площади склада, офиса в общей площади здания. Экспертами исключены экономически необоснованные расходы по аренде автомобиля HYUNDAI TUCSON не подходящего для использования регулируемой деятельности (перевозки электриков, оборудования и др.) и аренды здания ЗТП без подтверждения амортизации и налогов.

Расходы по статье затрат «Аренда» учтены органом регулирования на 2023 год в следующих размерах:

Статья затрат	Плановые расходы 2023 года (тыс. руб.)	
	Предложение организации	Утверждено Агентством
Аренда	13 987,40	1 985,25

2.1.5 «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год.

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

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

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией о порядке расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, трудящимся в ООО «СК Энерго», для расчёта планируемых на 2023 год расходов страховых взносов был использован процент страховых взносов от ФОТ -30,4%.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на 2023 год в размере 30,4% к рассчитанному фонду оплаты труда (15625,15 тыс. руб.) и сумма взносов составит на 2023 год **4750,05 тыс. руб.**

Статья затрат	Плановые расходы 2023 года(тыс. руб.)	
	Предложение организации	Утверждено Агентством
Отчисления на социальные нужды	5274,28	4750,05

2.1.6 «Расходы на оплату потерь электрической энергии» на 2023 год.

Потери на 2023 год рассчитаны в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", и составляют 4,59423 млн. кВтч или 8,49% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2023 год, утверждённому приказом ФАС.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3674,20 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим

на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

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

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

Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2023 план					июль - октябрь 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	660,94	218,92	302,66	471,13	1 063,04
Объем потерь э/э	млн. кВтч	336,73	132,78	17,57	77,57	108,81	218,94	87,72	12,09	49,53	69,59
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.	1 201 392,43	473 746,98	62 688,91	276 743,70	388 212,83	773 029,72	309 732,91	42 695,67	174 881,60	245 719,55
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	1 933,64	480,08	60,09	514,19	879,28	1 305,57	331,09	48,64	352,27	573,58
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		1 657,24	768,08	989,01			1 107,77	508,64	643,64	
СН1	млн. кВтч		845,17					569,94			
СН2	млн. кВтч		812,11	768,08				537,80	508,64		
НН	млн. кВтч			0,00	989,01				0,00	643,64	

Показатели	Ед. изм.	ноябрь - декабрь 2023 план*					2023 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на оплату потерь э/э	руб./МВтч	440,62	145,95	201,77	314,08	708,69	665,14	219,99	303,88	471,77	1 058,58
Объем потерь э/э	млн. кВтч	109,47	43,86	6,05	24,76	34,80	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.	470 324,88	188 446,95	25 976,80	106 401,04	149 500,09	2 531 587,46	1 006 212,63	135 912,86	578 003,04	811 458,93
Отпуск электроэнергии потребителям	млн. кВтч	652,79	165,54	24,32	176,13	286,79	3 892,01	976,71	133,06	1 042,59	1 739,65
Переток на низший уровень напряжения	млн. кВтч		553,88	254,32	321,82			3 318,89	1 531,05	1 954,47	
СН1	млн. кВтч		284,97					1 700,08			
СН2	млн. кВтч		268,90	254,32				1 618,81	1 531,05		
НН	млн. кВтч			0,00	321,82				0,00	1954,47	

*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 "Ульянов-скэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульянов-скэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульянов-скэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульянов-скэнерго"
Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 230,58	3 230,58	3 193,57	3 193,57	3 193,57	3 193,57	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	218,94	218,94	109,47	109,47	687,06	687,06
Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	928 172,00	928 172,00	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
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 568,85	3 568,85	3 531,84	3 531,84	5 089,84	5 089,84	3 674,20	3 674,20

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

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

Наименование показателей	2023 год утверждено	2023 год Утверждено по предписанию ФАС России
Объем потерь (тыс. кВтч.)	4594,23	4594,23
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	3780,24	3674,20
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	17367,28	16880,11

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **16880,11 тыс. руб.** Снижение расходов связано с уменьшением 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 «СК Энерго» за 2023 год (во исполнение предписания ФАС России от 23.10.2023 № СП/87299/23 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	2023 год утверждено	2024 год утверждено
ИТОГО подконтрольные расходы	36809,93	52312,02
ИТОГО неподконтрольных расходов	7979,47	12774,16
НВВ на содержание сетей	44789,39	65086,19
<i>Утверждённое ранее НВВ</i>	<i>46352,50</i>	
<i>Утверждённые ранее расходы на потери</i>	<i>17367,28</i>	
<i>Разница расчётных затрат от утверждённых ранее (для учёта в 2024 году)</i>	<i>-1563,10</i>	<i>-1563,10</i>
<i>Разница расходов на оплату потерь от утверждённых ранее (для учёта в 2024 году)</i>	<i>-487,17</i>	<i>-487,17</i>
ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	44789,39	63523,08
Итого расходов на оплату потерь	16880,11	38961,65

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка ООО «СК Энерго» на 2024 год принимается в размере 63035,91 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 256741,41 тыс. руб. (-80,28%).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «СК Энерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год в размере:

наименование	2024 год утверждено
НВВ всего на содержание сетей	63523,08
Подконтрольные расходы	52312,02
Неподконтрольные расходы	12774,16
Корректировка необходимой валовой выручки за 2023 г. на содержание сетей по предписанию ФАС России	- 1563,10
Корректировка необходимой валовой выручки за 2023 г. на оплату потерь по предписанию ФАС России	- 487,17
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, с учётом корректировки на оплату потерь	38961,65

* (смета расходов ООО «СК Энерго» представлена в Приложении)

Величина необходимой валовой выручки, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК Энерго» на 2024-2028 гг. составила:

Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
НВВ всего (без ТСО и покупки потерь), тыс. руб.	63 523,08	66 816,62	68 598,28	70 432,68	72 321,38

Руководитель Агентства по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области

Курбатов С.М.

Эксперты:

Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

	Индекс инфляции	7,00%	7,20%	7,20%	7,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%			
														1,00%	1,00%	1,00%
Итого коэффициент индексации																
Условные единицы	у.е.	1 083,85	1 083,85	2023 год по предписанию ФАС России	2024 год по предписанию ФАС России	3 133,91	1 383,60	2024 год утверждено	1 383,60	2024 год по предписанию ФАС России	1 383,60	2025 год утверждено	1 383,60	2026 год утверждено	2027 год утверждено	2028 год утверждено
Статья	тыс.руб	1 182,42	1 182,42	1 182,42	1 182,42	27 442,52	2 719,64	2 719,64	2 719,64	2 719,64	2 719,64	2 800,14	2 800,14	2 883,03	2 968,37	3 056,23
1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	17 989,03	17 989,03	17 989,03	17 989,03	190 218,87	18 966,15	18 966,15	18 966,15	18 966,15	18 966,15	19 527,55	19 527,55	20 105,57	20 700,69	21 313,43
2 Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	16 823,85	15 625,15	15 625,15	15 625,15	49 666,80	27 684,71	27 684,71	27 684,71	27 684,71	27 684,71	28 504,17	28 504,17	29 347,90	30 216,60	31 111,01
3 Расходы на оплату труда	тыс.руб	1 793,33	1 793,33	1 793,33	1 793,33	14 333,96	2 394,31	2 394,31	2 394,31	2 394,31	2 394,31	2 465,18	2 465,18	2 538,15	2 613,28	2 690,63
4 Другие прочие расходы	тыс.руб	220,00	220,00	220,00	220,00	800,00	547,22	547,22	547,22	547,22	547,22	563,41	563,41	580,09	597,26	614,94
5 Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	38 008,63	36 809,93	36 809,93	36 809,93	282 462,15	52 312,02	52 312,02	52 312,02	52 312,02	52 312,02	53 860,46	53 860,46	55 454,73	57 096,19	58 786,24
6 Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7 Аренда, всего, в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	1 985,25	1 985,25	1 985,25	1 985,25	14 150,74	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62	2429,62
аренда помещений	тыс.руб	517,95	517,95	517,95	517,95	2175,00	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95	1067,95
аренда транспорта	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	2415,32	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48	300,48
аренда земельных участков	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	320,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8 Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	260,82	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69
земельный налог	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
транспортный налог	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
налог на имущество	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	247,70	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57
прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9 Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	5 114,45	4 750,05	4 750,05	4 750,05	15 098,71	6148,77	6148,77	6148,77	6148,77	6148,77	6330,78	6330,78	6518,17	6711,11	6909,75
10 Прочие непоконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	2 667,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Налог на прибыль, в том числе: налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Выпадающие доходы по п.87 Основ	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Амортизация ОС	тыс.руб	1 244,17	1 244,17	1 244,17	1 244,17	4567,03	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08	3953,08
14 Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого непоконтрольных расходов	тыс.руб	8 343,87	7 979,47	7 979,47	7 979,47	37 315,17	12 774,16	12 774,16	12 774,16	12 774,16	12 774,16	12 956,16	12 956,16	13 143,55	13 336,49	13 535,14
Итого НВВ	тыс.руб	46 352,50	44 789,39	44 789,39	44 789,39	319 777,32	65 086,19	65 086,19	65 086,19	65 086,19	65 086,19	66 816,62	66 816,62	68 598,28	70 432,68	72 321,38
По предписанию ФАС	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10	-1 563,10
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	46 352,50	44 789,39	44 789,39	44 789,39	319 777,32	63 035,91	63 035,91	63 035,91	63 035,91	63 035,91	66 816,62	66 816,62	68 598,28	70 432,68	72 321,38

Поступление в сеть	тыс.кВтч	54 105,57	54 105,57	105 857,68	104 586,40	104 586,40	
Процент потерь	%	8,49%	8,49%	9,42%	9,42%	9,42%	
Объём покупки потерь	тыс. кВтч	4 594,23	4 594,23	9 967,48	9 852,04	9 852,04	
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 780,24	3 674,20	4 107,89	4 004,13	4 004,13	
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	17 367,28	16 880,11	40 945,32	39 448,82	39 448,82	
Учтено по решению ФАС России	тыс.руб					-487,17	
Итого расходов на оплату потерь с учетом предписания ФАС	тыс.руб					38 961,65	

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

Курбатов С.М.

Эксперты:

Мурзаков Д.С.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.