



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

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«19» декабря 2023 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки
на услуги по передаче электрической энергии
ООО «Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть»
на 2024 год
по методу долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

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

г. Ульяновск - 2023

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э

«Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2020 № 196/22, на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, было открыто дело № 07-э-1409/2019 от 06.05.2019 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «УВКС» на 2020 - 2024 годы.

В соответствии с п.4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства была сформирована экспертная группа для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 г. (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:

Экспертное заключение подготовлено в соответствии с действующим законодательством по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере электроснабжения:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 N 402-ФЗ;
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. N 129-ФЗ (ред. от 27.12.2021г.) "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей";
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 28.04.2021г.) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861 (ред. от 22.06.2022г.) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил

недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172 (ред. от 28.06.2022г.) «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 Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

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

- Приказ ФАС России от 10.03.2023 N 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 Министерства энергетики РФ № 585 от 13.12.2011г. «О утверждении порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

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

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

- 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»;

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

Прочие Законы и подзаконные акты.

Понятия, используемые в экспертном заключении, соответствуют определениям, данным в вышеперечисленных нормативно-правовых актах и не противоречат им.

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

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

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

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

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

- анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «УВКС» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 <http://uvks73.ru/index.php/predlozhenie-o-razmere-tsen-tarifov>.

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

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.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «УВКС».

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

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

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2024 год в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO и ENERGY.KTL.NET.PLAN.2.73), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

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

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

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2016 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2018 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2018 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

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

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

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть» - далее ООО «УВКС» (ИНН 7325139569, КПП 732501001, ОГРН 1157325005914) зарегистрировано 01.10.2015 Инспекция федеральной налоговой службы по Ленинскому району г.Ульяновска. Юридический адрес: 432018, г.Ульяновск, ул. Хваткова, д.18, строение 2, офис 3. Местонахождение общества: 432018, г.Ульяновск, ул. Хваткова, д.18, строение 2, офис 3.

Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям является основным видом деятельности ООО «УВКС» на основании выписки из ЕГРЮЛ. Согласно предоставленным документам, объекты электросетевого хозяйства, предназначенные для передачи электрической энергии, принадлежат ООО «УВКС» на праве собственности и праве аренды.

Общество применяет общепринятую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

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

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается:

«Расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты (а в случаях, предусмотренных статьей 265 НК РФ, убытки), осуществленные (понесенные) налогоплательщиком.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитываются положения нормативно-правовых актов налогового законодательства, действующих на 31.10.2023г.

Предприятие, осуществляющее несколько видов деятельности, согласно п. 1 Постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 (ред. от 02.04.2002) "О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике", обязано вести отдельный учет расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с п. 6 Основ Ценообразования.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую энергию, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертами проведён финансовый анализ и дана оценка финансового состояния ООО «УВКС», за отчётный период, за который имелась бухгалтерская и иная отчётность на момент принятия тарифно-балансовых решений (2022 год).

Предприятие применяет общепринятую систему налогообложения с уплатой НДС. Электросетевое хозяйство, используемое для передачи электрической энергии в основном арендовано и частично находится в собственности.

Оценка финансового состояния произведена в целом по предприятию. По состоянию на 31.12.2022:

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	92 003,00	59 842,00	57 042,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		65 243,00	54 350,00	53 124,00
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	26 760,00	5 492,00	3 918,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	70 226,00	59 207,00	48 446,00
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201			
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	70 226,00	59 207,00	48 446,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	21 777,00	635,00	8 596,00
1.4	Коммерческие расходы	2210			
1.5	Управленческие расходы	2220	4 369,00	1 072,00	5 270,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	17 408,00	-437,00	3 326,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320	0,00	0,00	0,00
1.9	Проценты к уплате	2330	296,00	309,00	174,00
1.10	Прочие доходы	2340	2 516,00	4 658,00	287,00
1.11	Прочие расходы	2350	7 427,00	5 012,00	1 878,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	12 201,00	-1 100,00	1 561,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	2 511,00	159,00	2 677,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	9 690,00	-1 259,00	-1 116,00

Основные балансовые показатели за фактически завершённые периоды выглядят следующим образом:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	Абсолютный прирост	Относительный прирост
1	Балансовые показатели						
1.1	Общая стоимость имущества (валюта баланса)	тыс. руб.	71 093,00	79 868,00	160 487,00	80 619,00	2,01
1.2	Стоимость внеоборотных активов или недвижимого имущества (стр. 1100 баланса), в том числе	тыс. руб.	40 653,00	44 897,00	59 598,00	14 701,00	1,33
1.2.1	основные средства	тыс. руб.	40 653,00	44 897,00	59 598,00	14 701,00	1,33
1.3	Стоимость оборотных активов (стр. 1200 баланса)	тыс. руб.	30 611,00	64 506,00	96 100,00	31 594,00	1,49
1.4	Величина собственных средств - капитал и резервы (стр. 1300 баланса)	тыс. руб.	-18 373,00	-19 308,00	-11 015,00	8 293,00	0,57
1.5	Величина заемных средств (сумма Итогов разделов 4 и 5 баланса)	тыс. руб.	89 678,00	141 112,00	171 523,00	30 411,00	1,22
2	Показатели дебиторской и кредиторской задолженности						
2.1	Дебиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	тыс. руб.	28 425,00	57 481,00	89 126,00	31 645,00	1,55
2.2	Кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	тыс. руб.	81 535,00	76 043,00	146 939,00	70 896,00	1,93
3	Показатели доходов и расходов						
3.1	Выручка	тыс. руб.	57 042,00	59 842,00	92 003,00	32 161,00	1,54
3.1.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	53 124,00	54 350,00	65 243,00	10 893,00	1,20
3.2	Себестоимость	тыс. руб.	40 982,00	59 206,00	62 417,00	3 211,00	1,05
3.2.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	39 902,00	56 552,00	52 069,00	-4 483,00	0,92
3.3	Коммерческие расходы	тыс. руб.	5 268,00	1 072,00	4 369,00	3 297,00	4,08
3.3.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	5 268,00	561,00	3 388,00	2 827,00	6,04
3.4	Амортизация	тыс. руб.	2 673,00	4 943,00	7 809,00	2 866,00	1,58
3.4.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	2 673,00	4 943,00	6 197,00	1 254,00	1,25
3.5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	8 119,00	-436,00	17 408,00	17 844,00	-39,93
3.5.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	5 281,00	-2 763,00	3 589,00	6 352,00	-1,30
3.6	Проценты к получению	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Проценты к уплате	тыс. руб.	174,00	309,00	296,00	-13,00	0,96
3.7.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	174,00	309,00	296,00	-13,00	0,96
3.8	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 086,00	1 099,00	12 201,00	11 102,00	11,10
3.8.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	855,00	-3 167,00	1 901,00	5 068,00	-0,60
3.9	ЕБИТДА	тыс. руб.	3 933,00	6 351,00	20 306,00	13 955,00	3,20
3.9.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	3 702,00	2 085,00	8 394,00	6 309,00	4,03
3.10	Чистая прибыль	тыс. руб.	-1 571,00	-940,00	9 690,00	10 630,00	-10,31
3.10.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	-1 620,00	-3 567,00	1 510,00	5 077,00	-0,42
4	Показатели финансовой устойчивости						
4.1	Коэффициент автономии (п. 1.4 / п. 1.1)	%	-26%	-24%	-7%	0,17	0,28
4.2	Отношение долговых обязательств к ЕБИТДА	ед.	22,80	22,22	8,45	-13,77	0,38
4.3	Операционный денежный поток	тыс. руб.	1 102,00	4 003,00	17 499,00	13 496,00	4,37
4.4	Коэффициент обеспеченности собственными	%	-192,83%	-99,53%	-73,48%	0,26	0,74

средствами			
------------	--	--	--

Обобщенный анализ приведён ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,73	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,17	2
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	282,10	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	1,39	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,49	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,43	2
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	2,31	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	2,42	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	2,13	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,34	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	1,14	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,14	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,86	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,05	2
15	Итого		14		28		22

Коэффициенты ликвидности (текущей, абсолютной, быстрой ликвидности), показывают достаточность оборотных средств предприятия для покрытия своих краткосрочных обязательств. Так же характеризуют запас финансовой прочности вследствие превышения оборотных активов над краткосрочными обязательствами.

Коэффициент финансовой устойчивости демонстрирует, насколько активы компании профинансированы за счет надежных и долгосрочных источников, т. е. показывает долю источников для финансирования своей хозяйственной деятельности, которые компания может привлечь на добровольной основе.

Коэффициент рентабельности оценивает прибыльность предприятия. С помощью показателей рентабельности можно выяснить, насколько эффективно используется собственный капитал или активы предприятия

Коэффициенты оборачиваемости показывают интенсивность использования (скорость оборота) определенных активов или обязательств. Коэффициенты оборачиваемости выступают показателями деловой активности предприятия.

Таким образом, проведенный анализ финансового состояния ООО «УВКС» за 2022 г. говорит о том, что рисков в работе в ДПР не выявлено, риск банкротства не значительный.

2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

Проверка соответствия ООО «УВКС» критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Результаты проверки приведены в Таблице .

п/п	Наименование критерия	Результаты анализа
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании с 01.01.2024 по 31.12.2024 г.г. трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), ... сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА	122,054 МВА, в т.ч. в собственности 40,795 МВА
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании с 01.01.2024 по 31.12.2024 г.г. линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ВН - 8,003 км СН-2 - 89,686 км НН - 181,059 км, в том числе в собственности СН-2 - 32,643 км НН - 167,359 км
	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствуют
	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-700-73-64
	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	http://uvks73.ru
	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствуют

На период регулирования с 01.01.2024 г. ООО «УВКС» **соответствует** критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от

25.02.2015 № 184.

2.3. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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 «УВКС» документов (свидетельства о регистрации права собственности, договоры безвозмездного пользования, приказы Минобороны РФ, акты приема-передачи, акты разграничения балансовой принадлежности, инвентарные карточки учета объектов основных средств ОС-6, однолинейные схемы, шаблоны ENERGY.CALC.NVV.TSO, Приложения 1-4 к Критериям отнесения к территориально сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184). Объемы условных единиц по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии сведены в Таблице.

Объем условных единиц по напряжениям:

Период	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Утверждено на 2021	418,60	0,00	990,99	133,23	1 542,82
Факт 2021	418,60	0,00	990,99	133,23	1 542,82
Утверждено на 2022	433,81	0,00	1 012,37	130,64	1 576,81
Факт 2022	433,81	0,00	1 012,37	130,64	1 576,81
Утверждено на 2023	433,81	0,00	1 199,32	238,92	1 872,05
Предложение ТСО	444,21	0,00	5 227,80	326,40	5 998,40
Утверждено на 2024	192,80	0	2 964,66	314,28	3 471,75

Рост условных единиц на 2024 год по сравнению с утверждёнными на 2023 год составил 85,45% (выше на 1 599,70 УЕ). Это связано с ужесточением критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, вводом в эксплуатацию нового оборудования в результате осуществления технологического присоединения потребителей, приобретения в собственность новых объектов электроэнергетики, а также заключением новых договоров аренды объектов электроэнергетики.

Для расчета на 2024 г. принято **3 471,75 УЕ**.

Согласно разъяснениям ФАС России, уточняющие принципы учета в системе условных единиц электросетевого оборудования, отраженного в Приказе ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, в системе условных единиц для воздушных выключателей (п.3) Таблицы №П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке дополнительно учтены трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок. Таким образом условные единицы учета коммутационных аппаратов, не оснащённых такими установками, в п.3 Таблицы №П 2.2 исключены экспертами из состава условных единиц.

Кроме того, исключены объекты электросетевого хозяйства по договору субаренды №29 -АС -23 от 21.10.23 ввиду наличия в материалах дела на 2024 год другой сетевой организации договора субаренды на идентичные объекты электроэнергетики. Учитывая признание каждой из сетевых организаций легитимности своего договора субаренды, экспертной группой принято решение об

исключении данных объектов из имущественного состава обеих сетевых организаций до решения суда.

Таким образом, на 2024 год в ведение ООО «УВКС» экспертной группой принято оборудование, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности в административных границах Ульяновской области в количестве 3471,75 условных единиц, суммарная мощность зарегулированных объектов электроэнергетики составляет 122,054 МВА. Общая протяженность сетей – 278,748 км, в том числе ВН - 8,003 км; СН2 – 89,686 км; НН – 181,059 км.

Расчетный годовой объем отпуска определен на основании формируемого ФАС России прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности). Экспертами проанализированы данные об объемах полученной и отпущенной электроэнергии за 2022 г., ожидаемый факт 2023 года и плановый период 2024 г.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год учитывает договорные объемы потребителей услуг по передаче электроэнергии, заявленные на 2024 год, а также, переток электрической энергии в смежные сетевые организации. Баланс сформирован на основании предоставленных организацией документов (шаблонов ENERGY.KTL.NET.PLAN, FORM3.1.2024.ORG).

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности через сети, обслуживаемые ООО «УВКС», приведена в нижеприведённых таблицах:

	Поступление в сеть	Потери	Потери, %	Полезный отпуск
Утверждено 2021	24 378,63	1 802,40	7,39%	22 576,23
Факт 2021	29 235,60	1 827,66	6,25%	27 407,94
Утверждено 2022	30 014,44	2 218,70	7,39%	27 795,74
Факт 2022	31 008,20	2 153,20	6,94%	28 855,00
Утверждено 2023	32 279,51	2 386,00	7,39%	29 893,51
Утверждено 2024	67 333,90	4 978,40	7,39%	62 355,50

На 2024 год планируется увеличение объемов поступления в сеть электроэнергии по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 на 35 054,39 тыс. кВт (108,6%). Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481) и составляют 4 978,40 млн. кВтч или 7,39% от поступления в сеть. По отношению к утверждённым на 2023 год потери выше на 2592,4 тыс. кВтч (108,6%). Рост потерь на 2024 по отношению к утверждённой величине 2023 года связан с увеличением объёмов поступления. Соответственно, полезный отпуск на 2024 год по отношению к утверждённому на 2023 год выше на (32 461,99 тыс. кВтч) (108,6%).

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

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении ООО «УВКС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода (ДПР 2020-2024 гг.).

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

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

Индекс инфляции	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	1,00%
Индекс изменения количества активов	85,45%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	1,7414

(тыс. руб.)

	2022 год утверждено	2022 год факт	отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023 год утверждено	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024 год утверждено	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
			абс.	отн.		абс.	отн.		абс.	отн.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 884,08	3 671,35	1 787,27	94,86%	2 254,79	370,72	19,68%	3 926,59	1 671,80	74,14%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	4 893,29	4 908,65	15,36	0,31%	5 856,11	962,82	19,68%	10 198,09	4 341,98	74,14%
Расходы на оплату труда	15 645,65	17 330,04	1 684,39	10,77%	18 724,13	3 078,48	19,68%	32 607,03	13 882,90	74,14%
Расходы на страхование	0,00	46,60	46,60	0,00%	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00%
Другие прочие расходы	1 868,18	1 364,44	-503,74	-26,96%	2 235,77	367,59	19,68%	3 893,46	1 657,70	74,14%
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00%
Подконтрольные расходы из прибыли	534,24	861,37	327,13	61,23%	639,36	105,12	19,68%	1 113,41	474,05	0,00%
ИТОГО подконтрольные расходы	24 825,44	28 182,45	3 357,00	13,52%	29 710,16	4 884,72	19,68%	51 738,60	22 028,43	74,14%

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, принимаются подконтрольные затраты в размере **51 738,60 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 22 028,43 тыс. руб. (74,14%).

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов

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

Статья		2022		отклонение (факт.2022/утв.2022)		2023	отклонение (утв.2023/утв.2022)		2024	отклонение (утв.2024/утв.2023)	
		утв	факт	абс.	отн.		абс.	отн.		абс.	отн.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание)		24,16	17,71	-6,45	-27%	5,78	-18,38	-76%	9,70	3,92	68%
Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	9 528,40	13 024,98	3 496,58	37%	10 747,48	1 219,08	13%	22 314,62	11 567,14	108%
аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	7 298,40	8 276,87	978,47	13%	7 680,18	381,78	5%	14 302,36	6 622,18	86%
лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
аренда зданий и сооружений	тыс.руб	2 026,00	1 798,11	-227,89	-11%	2 488,90	462,90	23%	3 182,26	693,36	28%
прочая аренда	тыс.руб	204,00	2 950,00	2 746,00	1346%	578,40	374,40	184%	4 830,00	4 251,60	735%
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	623,87	653,67	29,80	5%	1 356,33	732,46	117%	1 360,93	4,60	0%
налог на имущество	тыс.руб	604,92	634,46	29,54	5%	1 337,49	732,57	121%	1 337,49	0,00	0%
налог на землю	тыс.руб	0,00	0,27	0,27	100%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
транспортный налог	тыс.руб	18,95	18,95	0,00	0%	18,84	-0,11	-1%	23,44	4,60	24%
прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	4 219,63	4 240,33	20,70	0%	5 285,82	1 066,19	25%	9 006,06	3 720,24	70%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	296,00	296,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	384,52	436,00	51,48	13%	159,00	-225,52	-59%	391,00	232,00	146%
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
Выпадающие доходы	тыс.руб	6 596,60	6 914,41	317,81	5%	6 013,88	-582,73	-9%	2 726,56	-3 287,32	100%
Амортизация ОС	тыс.руб	2 672,79	3 202,73	529,94	20%	3 926,96	1 254,17	47%	9 577,01	5 650,05	144%
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0%
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	24 049,97	28 785,84	4 735,87	20%	27 495,25	3 445,28	14%	45 385,88	17 890,63	200%

Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год составили 17,71 тыс. руб. (что подтверждено отчётом взаиморасчётов). Утверждённые расходы на 2023 год составили 5,78 тыс. руб.

Экспертами затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 N 786/23. Ставка на содержание с 01.01.2024 составляет 256 086,62 руб./Мвт мес., с 01.07.2024 – 282 975,75 руб./Мвт мес. В соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год заявленная мощность на 1 полугодие составляет 0,0030 МВт, на 2 полугодие – 0,0030 МВт.

В соответствии с прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по сетям ЕНЭС, на 2024 год, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2024) тариф на оплату потерь на 2024 составил 2 423,34 руб./МВт*ч. Потери в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в рамках объёмов, утверждённых сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также с учётом фактически оплаченных потерь за 3 предшествующих года – 0,0 кВт*ч. Таким образом, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принимаются экспертами в размере **9,70 тыс. руб.**

Статья «Плата за аренду имущества и лизинг»

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, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 15 628,85 тыс. руб. Утверждённые расходы на 2023 год составили 10 747,48 тыс. руб. По расчёту организации расходы на 2024 году составят 47 359,07 тыс. руб.

Предприятие планирует затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства, а также на аренду транспорта (спецтехники), помещений и земельного участка.

ООО «УВКС» владеет как на праве собственности электросетевым комплексом, так и на праве аренды. При этом собственные объекты полностью

удовлетворяют всем критериям отнесения к ТСО. Эксперты отмечают, что по большей части договоров арендуется движимое имущество, договоры заключены на неопределённый срок, в связи с чем договора не подлежат государственной регистрации.

В соответствии со ст. 131 Гражданского кодекса РФ право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней. В соответствии со ст. 130 Гражданского кодекса РФ к недвижимым вещам (недвижимое имущество, недвижимость) относятся земельные участки, участки недр и всё, что прочно связано с землёй, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершённого строительства. Находящиеся в аренде ООО «УВКС» объекты электроэнергетики не связаны прочной связью с землёй и могут перемещаться без угрозы конструктивного разрушения соответственно являются движимым имуществом и не подлежат государственной регистрации. Данный факт подтверждён письмом Службы Государственной регистрации, кадастра и картографии по Ульяновской области, а так же техническими заключениями АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области (Ульяновское областное БТИ)».

В качестве обоснования предприятием представлены расчёт аренды на 2024 год, заключённые договора аренды, расчёт арендной платы исходя из амортизации и налога на имущество. Документы, подтверждающие начисление амортизации и уплату налогов собственником.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущества, налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Кроме того, экономически обоснованная величина амортизации определяется в соответствии с п. 27 Основ ценообразования, которым предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В составе документов, представленных регулируемой организацией с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования, представлены документы, обосновывающие начисление собственником амортизации, уплату налогов.

Исходя из вышеизложенного, экспертной группой исключены из расчета договора, по которым не подтверждена сумма амортизационных отчислений и налогов, а также договора собственником объектов электросетевого хозяйства по которым является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии на основании пп.5 п.28 основ Ценообразования.

Экспертами в расчет НВВ на 2024 год приняты расходы на аренду в

размере **22 314,62 тыс. руб.**, в том числе на аренду электросетевого комплекса 14 302,36 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на (-25 044,45 тыс. руб.) (-52,88%).

Сводный расчет по статье «Аренда электросетевого хозяйства представлен в Таблице:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Наименование арендодателя	Арендная плата на регулируемый период			Перечень документов, предоставленные для обоснования арендной платы и заверенные должным образом арендодателем(оборотные ведомости, формы ОС-1, ОС-6, налоговые декларации и др.)
	№	дата		по договору (руб. без НДС)	арендная плата, подтвержденная арендодателем		
				амортизация	налоги		
1	2	3	6	14	15	16	17
1	№02-АС/19	01.04.2019	ОАО "КрССРЗ"	235 240,00	230 670,00	18 876,00	ведомость амортизации, ОС
2	№01-АС/19	01.04.2019	ОАО "КрССРЗ"	5 631 800,00	4 408 350,00	728 203,61	ведомость амортизации, ОС
3	№13-АС/19	01.04.2019	ООО "Агроресурс"	66 000,00	72 932,50		ОС-6
4	№26-АС/19	01.04.2019	ОАО "Молочный завод"	1 025 000,00	1 042 230,89		ОС-6
5	№05-АС/19	01.04.2019	ОАО "Речпорт"	300 000,00	317 937,00		ОС-6
6	№07-АС/20	01.07.2020	ООО "Симбирский Колос"	5 000,00	37 795,00	12 472,54	ведомость амортизации, ОС
7	№33-АС/19	01.04.2019	ИП Валитов Х.З.	67 000,00	67 542,00		ОС-6
8	№13-АС/18	12.12.2018	ООО "ВиваФлекс"	155 000,00	155 000,00		ОС-6
9	№09-АС/19	01.04.2019	ООО "Гриффон"	60 000,00	57 846,00	11 453,51	ведомость амортизации, ОС
10	№06-АС/19	01.04.2019	ООО "Золотая поляна"	24 000,00	59 875,00	10 538,00	ведомость амортизации, ОС
11	№13-АС/19	01.04.2019	ИП Кузнецова Р.В.	72 000,00	85 690,00	9 425,90	ведомость амортизации, ОС
12	№14-АС/19	01.04.2019	ИП Митькин А.А.	30 000,00	48 756,00	9 653,69	ведомость амортизации, ОС
13	№07-АС/19	01.04.2019	ИП Парашенко Е.В.	12 000,00	11 587,00	2 039,31	ведомость амортизации, ОС
14	№37-АС/19	01.06.2019	ИП Томоян А.С.	36 000,00	31 990,00	6 334,02	ведомость амортизации, ОС
15	№04-АС/20	01.04.2020	ООО "Камертон"	910 000,00	866 530,00	129 042,61	ведомость амортизации, ОС
16	№30-АС/19	01.04.2019	Коржов Р.П.	1 200,00			
17	№10-АС/19	01.04.2019	ООО "Планета"	12 000,00	11 875,00	782,17	ведомость амортизации, ОС
18	№21-АС/19	01.04.2019	ООО "Радуга"	360 000,00	315 826,00	41 689,03	ведомость амортизации, ОС
19	№04-АС/19	01.04.2019	ООО "Симбирская гавань"	120 000,00	128 541,00		ОС-6
20	№17-АС/19	01.04.2019	ООО "Симбирскснаб-Авто"	60 000,00	57 865,00	10 184,00	ведомость амортизации, ОС

21	№24-АС/23	01.10.2023	ЗАО "Спецмонтаж"	72 000,00	69 700,00	12 267,20	ведомость амортизации, ОС
22	№08-АС/19	01.04.2019	ООО "Универсам-30"	234 000,00	209 820,00	31 061,71	ведомость амортизации, ОС
23	№20-АС/19	01.04.2019	ООО "Эффект 93"	12 000,00	11 875,00	2 090,00	ведомость амортизации, ОС
24	№29-АС/19	01.04.2019	Ярускин Д.И.	1 200,00	0,00	1 580,00	Информ. письмо
25	№05-АС/18	16.07.2018	ООО "Компания РАДА"	200 000,00	205 260,00	7 640,00	ведомость амортизации, ОС
26	№06-АС/18	18.07.2018	ООО "Компания РАДА"	90 000,00	92 637,05		ОС-6
27	№02-АС/20	01.03.2020	ИП Заббаров А.Ф.	3 600,00	4 120,00	906,00	ведомость амортизации, ОС
28	№05-АС/20	01.04.2020	ФЛ Низамов Р.Р.	1 200,00			
29	№08-АС/20	01.09.2020	АО "ПРОМТЕХ-Ульяновск"	125 000,00	117 850,00	7 778,10	ведомость амортизации, ОС
30	№01-АС/22	01.04.2022	ООО "Север"	60 000,00	85 000,00		ведомость амортизации, ОС
31	10-АС/23	10.07.2023	АО "Ульяновсккурорт"	300 000,00	265 100,00	36 098,00	ведомость амортизации ОС
32	11-АС/23	10.07.2023	АО "Симбирские курорты"	65 000,00	63 540,00	5 903,00	ведомость амортизации ОС
33	12-АС/23	10.07.2023	ООО "Ростоки"	65 000,00	60 170,00	10 317,00	ведомость амортизации ОС
34	15-АС/23	10.07.2023	ИП Дудко О.А.	100 000,00	102 600,00	-	ведомость амортизации ОС
35	30-АС/20	01.01.2021	АО "ЧМПЗ"	620 000,00	562 420,00	60 123,00	ведомость амортизации ОС
36	04-АС/21	01.06.2021	ООО "Глобал"	444 000,00	452 500,00		ведомость амортизации ОС
37	20-АС/23	10.07.2023	ООО Ивла-Юст	420 000,00	428 734,45		ОС-6
38	05-АС/22	01.04.2022	ИП Мангушов М.А.	1 200,00	4 900,00		
39	04-АС/23	10.07.2023	ИП Киреев В.А.	120 000,00	123 628,20		ОС-6
40	05-АС/23	10.07.2023	ООО "Эра"	1 000,00	22 850,00	9 856,00	Ведомость амортизации; Информ.письмо
7	06-АС/23	10.07.2023	ООО "Стройград"	320 000,00	324 916,05		ОС-6
42	07-АС/23	10.07.2023	ООО "Строймастер"	204 000,00	132 500,00	75 000,00	Ведомость амортизации; Информ.письмо
43	08-АС/23	10.07.2023	ООО "Пищекombинат Волжский"	360 000,00	265 000,00	97 000,00	Ведомость амортизации; Информ.письмо
44	09-АС/23	10.07.2023	ООО "Трест СпецАвтоматика"	31 000,00	52 561,40		ОС-6
45	21-АС/23	10.07.2023	ООО "Пищеторг"	350 000,00			Ведомость амортизации; Информ.письмо
46	22-АС/23	01.09.2023	Ульяновская областная общественная организация Общероссийской общественной организации инвалидов "Всероссийского ордена Трудового Красного	6 000,00			

			Знамени общества слепых"				
47	25-АС/23	09.10.2023	ООО "ПСК"	4 286 000,00	1 683 284,00		ОС
48	29-АС/23	09.10.2023	ООО "ССТ"	14 980 900,80	8 448 663,00		ОС
49	13-АС/23	13.11.2023	ООО "РУСОКСО"	150 000,00	73 780,40	12 985,00	Ведомость амортизации; Информ.письмо
Итого				32 805 340,80	21 872 247,94	1 361 299,40	
ИТОГО к утверждению				14 302 358,04			

Рассмотрев представленные материалы, экспертами произведён расчёт обоснованного размера амортизации (срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе) в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства на 2024 год приняты экспертами в размере **14 302,36 тыс. руб.** в год.

Расшифровка затрат на аренду зданий и сооружений представлена в Таблице:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Аренда
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до		по договору в год, тыс.руб.(без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	01/АНП/24	20.04.2023	01.01.2024	30.11.2024	ИП Краснобрыж М.В.	1 008,00
2	05-АС/2022	29.04.2022	29.04.2022	пролонгация	ООО "ПЭС"	10,00
3	24/АС/18	01.10.2018	01.12.2018	пролонгация	ОАО "КрССРЗ"	175,50
4	1-АНП/24	01.01.2024	01.01.2024	30.11.2024	ООО "Даг и Компания"	1 958,76
5	ДА(ФК)-2022-19/1	30.03.2022	30.03.2022	пролонгация	АО "КТЦ"Металлоконструкция"	30,00
Итого						3 182,26

Проанализировав обосновывающие материалы расходов на 2024 год по аренде нежилых помещений экспертами согласованы планируемые расходы ТСО на аренду нежилых помещений в размере 3 182,26 тыс. руб. в год.

Расчет расходов на аренду транспортных средств представлен ниже:

№ п/п	Реквизиты договора аренды		Период действия договора		Наименование арендодателя	Аренда
	№	дата	Дата начала действия договора	Действует до		по договору в год, тыс.руб.(без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	01-АТС/24	01.01.2024	01.01.2024	01.12.2024	Валитова А.В.	624,00
2	№20-АМ	01.10.2019	01.10.2019	неопределенный срок	Лепешкин Н.П.	204,00
3	№001/001-АМ	01.01.2020	01.01.2020	неопределенный срок	Риков В.Г.	60,00
4	№03-	01.01.2019	01.01.2019	неопределен	Давлетчин	240,00

	АМ/19			ный срок	Д.В.	
5	№001/002-АМ	01.01.2020	01.01.2020	неопределенный срок	Салимзянов Ф.Ф.	6,00
6	01-АТСЭ/24	01.01.2024	01.01.2024	31.12.2024	ООО "ЭкоСеть"	3 696,00
Итого						4 830,00

В расчёт арендной платы транспортных средств учтены затраты по данной статье в размере **4 830,00** тыс. руб.

ООО «УВКС» на 2024 год запланированы расходы по лизинговым платежам в размере 6 541,47 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. Учитывая отсутствие у ООО «УВКС» утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы экспертами исключены плановые расходы организации, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи) из состава НВВ в полном объеме.

Экономически обоснованными на аренду за 2022 год признаны расходы в размере 13 024,98 тыс. руб., что ниже расходов по данным предприятия на (-2 603,87тыс. руб.) (-16,66%), в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 8 276,87 тыс. руб.
- аренда зданий и сооружений - 1 798,11 тыс. руб.
- прочая аренда - 2 950,00 тыс. руб.

Экспертами принимались во внимание фактически понесённые расходы по договорам аренды, подтверждённые бухгалтерскими документами.

Таким образом, экономически обоснованными затратами по статье аренда на 2024 г. в составе необходимой валовой выручке на 2024 год составят **22 314,62 тыс. руб.**

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 4 240,33 тыс. руб. (из расчёта 24,46%). Утверждённые расходы на 2023 год составили 5 285,82 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 16 027,51 тыс. руб. (из расчёта 28,23%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2022 год;
- уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Федеральным законом от 01.04.2022 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был

определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией в отношении физических лиц, трудящихся в ООО «УВКС», для расчёта планируемых на 2024 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических выплатах за 9 месяцев 2023 года. Расходы на оплату труда за 9 месяцев 2023 года – 15 401,33 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 4 253,19 тыс.руб. (27,62 %)

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2024 год в размере 27,62% к рассчитанному фонду оплаты труда (32607,03 тыс. руб.) в результате чего сумма взносов на 2024 год составила 9 006,06 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на (-7 021,45 тыс. руб.) (-44%).

Аналогичный подход применен при расчете фактического размера страховых взносов за 2022 год. Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактического фонда оплаты труда и фактического страхового тарифа:

$$17\,330,04 \times 24,46\% = 4\,240,33 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, плановые затраты на 2024 год по данной статье экспертами приняты в размере **9 006,06 тыс. руб.**

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2023 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием планируются затраты по данной статье в размере 7 395,33 тыс. руб.

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

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

- при расчёте фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2022 год и количество фактических присоединений за 2022 год, а также фактические значения показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение). По расчёту экспертов фактические выпадающие (до 15 кВт) составили 6 914,41 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 8 784,98 тыс. руб.);

- при расчёте плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также среднее количество технологических присоединений, средний объём присоединённой мощности за 2020, 2021, 2022 гг. По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 2 726,56 тыс. руб. (по расчёту предприятия – 7 395,33 тыс. руб.);

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

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

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере **2 726,56 тыс. руб.**

Статья «Налоги»

На основании п. 38 Основ ценообразования расчёт величины расходов, не отнесённых к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями. В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы,

определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя в том числе оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов.

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 653,67 тыс. руб. Утвержденные расходы на 2023 год составили 1 356,33 тыс. руб. По расчёту организации расходы на уплату налогов в 2024 году составят 1 475,44 тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных материалов:

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2022;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022;
- налоговая декларация по транспортному налогу за 2022;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 68, 90.01, 91,02 за 2022;
- справка-расчёт налогов за 2022 год;
- карточка счёта 91.02 (госпошлина).

ООО «УВКС» на 2024 год планирует расходы по оплате транспортного налога – 137,95 тыс. руб. и налога на имущество – 1337,49 тыс. руб.

Транспортный налог. Проанализировав декларации по транспортному налогу за 2022 год, а также имущественный состав автопарка ООО «УВКС», задействованный в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, экспертная группа принимает в расчет экономически обоснованные затраты на 2024 г. в сумме 23,44 тыс. руб.

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Факт ТСО	Предложение	К
			2022 год	ТСО, 2024 год	утверждению на 2024 год
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1.1	KIA JF OPTIMA	149,56	4,49	4,49	4,49
1.3	LADA 213100 НИВА	82,90	1,00	0,99	0,99
1.4	Грузовой тягач	449,00	0,00	38,17	0,00
1.5	УАЗ UAZ Pickup	149,60	4,49	4,49	4,49
1.7	УАЗ -374195-05	112,20	4,49	4,49	4,49
1.8	УАЗ -374195-05	112,20		4,49	4,49
1.9	УАЗ -390995	112,20	4,49	4,49	4,49
1.10	Грузовой тягач	449,00	0,00	38,17	0,00
1.11	Грузовой тягач	449,00		38,17	0,00
ИТОГО			18,95	137,95	23,44

Налог на имущество организаций.

Экспертная группа исходя из п.11 Методических указаний № 98-э и п. 20 и 28 Основ ценообразования считает экономически обоснованными затратами по данной статье за 2022 год в размере – 604,92 тыс. руб. исходя из данных налоговой декларации по налогу на имущество и данных представленных в таблице 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым

организациям».

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2018 году - 1,6 процента, в 2021 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (Постановление Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2018 г. N 1421). В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы от 26 ноября 2021 г. N БС-3-21/8769 при исчислении налога на имущество организаций в отношении включенных в Перечень магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в налоговом периоде 2022 года применяются налоговые ставки с учетом положений пунктов 1, 2 и 4 статьи 380 Налогового Кодекса РФ.

Экспертная группа, основываясь на налоговой декларации по налогу на имущество и на положениях 1,2,4 статьи 380 НК РФ, а также учитывая значительное увеличение имущественного состава основных средств, принимает в расчет сумму в размере 1 337,49 тыс. руб.

Таким образом, экспертной группой в расчет экономически обоснованных затрат по статье «Налоги» на 2024 год включена сумма 1 360,93 тыс. руб.

Статья «Амортизационные отчисления»

На 2024 год ООО «УВКС» заявлено 12 828,71 тыс. руб. по статье амортизационные отчисления.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- приказы о введении в эксплуатацию основных средств и инвентарные карточки ОС-6;
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 30.09.2023 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;
- расчёт амортизации за 2022 факт;
- расчёт амортизации за 9 месяцев 2023 факт, на 2024 план;
- расчёт начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии, за 9 месяцев 2023 года (факт) и на 2024 год (план) с учётом максимального срока полезного использования;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 20 за 2022 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".

При расчёте на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств учитывались основные средства, фактически введенные в эксплуатацию на 19.10.2023.

В соответствии с Учётной политикой по имуществу, бывшему в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации норма амортизации определена с учётом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками (п. 7 ст. 258 Налогового кодекса РФ).

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов на 2024 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии, или максимальный срок по амортизационной группе) по каждому объекту основных средств.

Ниже предоставлен расчет амортизационных отчислений на 2024 год:

Инвентарный номер	Наименование основного средства	Первоначальная стоимость на дату принятия основного средства к бухгалтерскому учету, руб.	Дата ввода в эксплуатацию	дата окончания СПИ	План начисленная амортизация на 2024 год (бух учет), руб.	К утверждению амортизация на 2024 год (бух учет), руб.
00-000005	LADA 213100 НИВА	271 186,44	01.02.2017	01.02.2022	0,00	0,00
БП-000068	СНТ Солнышко	10 948 510,40	10.12.2020	10.12.2035	792 110,76	792 110,76
БП-000070	СНТ Пригородный	7 984 660,54	10.12.2020	10.12.2035	532 310,72	532 310,72
БП-000071	СНТ Озон	378 586,59	10.12.2020	10.12.2035	45 872,88	45 872,88
БП-000072	СНТ Малинка	1 659 604,52	10.12.2020	10.12.2035	131 270,40	131 270,40
БП-000073	СНТ Залив	1 994 402,09	10.12.2020	10.12.2035	132 960,12	132 960,12
БП-000074	СНТ Весна	2 445 943,26	10.12.2020	10.12.2035	163 062,84	163 062,84
00-000057	ВЛ-10 кВ протяженностью L=0,63 м и ТП-100 кВА в СНТ "Ёлочка" по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район	393 764,94	28.01.2019	28.01.2034	26 250,96	26 250,96
БУ-000098	ГРУЗОВОЙ ТЯГАЧ СЕДЕЛЬНЫЙ MERCEDES-BENZ ACTORS 1845 LS (K077XU73)	4 457 289,77	23.12.2021	23.12.2031	1 407 565,20	0,00
00-000011	Электросети ВЛ-10 кВ, КТП-100/10/0,4 для электроснабжения СНТ Ветеран	1 514 499,41	28.09.2017	28.09.2037	100 966,56	100 966,56
00-000010	Электросети ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-100, ТП-250 протяженностью 15 858,0 м, СНТ "Вишневый сад"	2 062 032,12	15.12.2017	15.12.2037	357 141,96	357 141,96
БП-000079	Автовышка ПСС-131.18 ЭНА Шасси САДКО NEXT	2 083 333,33	27.12.2021	27.12.2031	297 619,08	297 619,08

00-000055	СНТ Радуга	721 539,52	29.02.2020	29.02.2035	242 374,88	242 374,88
00-000033	СНТ Дружба	1 182 203,39	06.06.2018	06.06.2033	78 813,60	78 813,60
БП-000075	УАЗ-390995 (тип ТС:Грузовой фургон) К100КУ73	208 304,70	21.05.2020	21.05.2025	62 491,36	62 491,36
00-000066	ВЛ-0,4 кВ г.Ульяновск, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, пос.Колхозный, СПК Красноярский	602 828,34	23.04.2020	23.04.2035	40 188,60	40 188,60
БП-000085	ГРУЗОВОЙ ТЯГАЧ СЕДЕЛЬНЫЙ MERCEDES-BENZ ACTORS 1845 LS	9 220 687,71	24.02.2021	24.02.2031	1 844 137,56	0,00
БУ-000087	КТПК-1487п (насосная), г.Ульяновск, Ленинский р-н, СНТ "Вишневый сад":	747 620,44	11.03.2022	09.02.2031	37 381,00	37 381,00
БУ-000088	Земельный участок площадью 418 м3, 73:19:072201:21, СНТ Полет, уч. 67А		01.01.2022		0,00	0,00
БУ-000089	КТП-1486, г.Ульяновск, с.Лаишевка, ул.Набережная (ВЛ-10 кВ, L=0,05 км, анкерная деревянная опора Д1=	342 000,00	15.07.2022	15.07.2042	17 100,00	17 100,00
БУ-000090	ОРИЕНТИР:Трансформаторная подстанция КТП-3666 400 кВа с оборудованием, кабельная линия	422 500,00	13.07.2022	13.07.2042	21 125,04	21 125,04
БУ-000091	СНТ Черничка: ТП №1740п 250 кВа, ВЛ 10 кВ на ж/б опорах 0,350 км, ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах 3,450 км,	100 000,00	13.07.2022	13.07.2042	5 000,04	5 000,04
БУ-000092	СНТ Сокольники: КТПм-1063п 200 кВт, ВЛ-10 кВ 0,26 км, ВЛ-0,4 кВ 3,6 км.	255 336,19	13.07.2022	13.07.2042	12 766,80	12 766,80
БУ-000093	СНТ Плодовое	3 097 777,76	13.07.2022	13.07.2042	155 088,92	155 088,92
БУ-000094	СНТ Ёлочка ВЛЭП 0,4 кВ (на деревянных опорах 50шт., провод АС-35 1,5 км)	577 513,85	13.07.2022	13.07.2042	28 875,72	28 875,72
БУ-000095	СНТ Весна: ВЛЭП 0,4 кВ 1,6 км (на 25 оп), ВЛЭП 0,23 кВ 0,6 км (на 16 оп).	730 359,20	13.07.2022	13.07.2042	36 517,92	36 517,92
БУ-000096	МТП-1485п/400, Ульяновская обл., Ульяновск, с. Лаишевка (ТМ-400кВа, ВЛ-10 кВ - СИП 1х50 470 м., РЛНД	1 214 188,10	13.07.2022	13.07.2042	60 709,44	60 709,44
БУ-000101	СНТ Луговое: КТП-3351/400 кВа, КТП-3252/400 кВа, КТП-3239/400 кВа, ВЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ с оборудо	130 000,00	01.09.2022	01.09.2042	6 500,04	6 500,04
БУ-000097	СНТ Белый ключ-1: КТП-3633 (ВНА 630А, КТПН зав.№03101, ТМГ630-6/0,4), ВЛЗ-6 кВ	100 500,00	13.07.2022	13.07.2042	5 025,00	5 025,00

	на 21 ж/б опорах 0,66					
БУ-000100	КТПм-1914п, КТПм-1913п, г.Ульяновск, с.Лаишевка, кад.№73:19:0000001498, массив №5	3 106 203,60	12.09.2022	12.09.2042	155 310,16	155 310,16
БУ-000102	КТП-3658 собрудованием в СНТ Прогресс, г.Ульяновск, рп Белый ключ	100 000,00	01.10.2022	01.10.2042	5 000,04	5 000,04
БУ-000099	Трансформаторная подстанция 1395/100 и ВЛ-10 кВ протяженностью 0,035 км., п.Ломы, Ульяновский р-н, У	300 000,00	25.07.2022	25.07.2042	15 000,00	15 000,00
БП-000031	КТП /2*630-кВа,КЛ-10кВ L=0,040км.,КЛ-0,4кВ-L=0,562км.УО УР р.п.Ишеевка,ул.Школьная, д. 3Г	5 436 274,40	01.08.2023	01.08.2043	271 813,72	271 813,72
БП-000036	КТП-4108 630 кВА; КЛ-6 L=0,1км, на территории ПОЭЗ (Ульяновсктранстрой)	3 795 545,50	01.08.2023	01.08.2043	189 777,28	189 777,28
БП-000066	КТП 7184п. 10/0,4 кВ, 60 кВ (ПС "Сенгилей-Город" ВЛ-10 кВ №13, опора №121, L=1,47 км), расположенного по адресу: У.о., Сенг р-н, с Каранино	1 944 645,00	01.08.2023	01.08.2043	97 232,25	97 232,25
БП-000067	КТП № 7205п. 10/0,4 кВ, 60 кВ (от ПС "ЗСК", ВЛ-10 кВ №3, опора №148а, L=0,010 км), расположенного по адресу: У.о.,Сенгил. р-н, с Артюшкино	1 133 574,00	01.08.2023	01.08.2043	56 678,70	56 678,70
БП-000068	КТП № 7177п. 10/0,4 кВ, 100 кВ (от ПС "Кротково" ВЛ-10 кВ №5, опора №163, L=0,630км), расположенного по адресу: Улн.обл., Сенг. р-н, с.Кротково	1 180 800,00	01.08.2023	01.08.2043	59 040,00	59 040,00
БП-000069	КТП-2042 10/04, с мощностью силового трансформатора 250 кВА, УО Чердакл р-н, Крестово городище, СНТ Солнечное	1 720 000,00	01.08.2023	01.08.2043	86 000,00	86 000,00
БП-000070	КТП-2039 10/04, с мощностью силового трансформатора 160 кВА УО Черд р-н,Крестово городище, СНТ Солнечное	1 480 000,00	01.08.2023	01.08.2043	74 000,00	74 000,00
БП-000071	КТП-2038 10/04, с мощностью силового трансформатора 60 кВА	1 720 000,00	01.08.2023	01.08.2043	86 000,00	86 000,00

	УО Черд р-н, Крестово городище, СНТ Солнечное					
БП-000083	КТП-630 кВА, ВЛ-10 L=0,005км, КЛ-10 L=0,420км, расположенного по адресу: г. Ульяновск, Заволжский р-н, 6-й проезд Инженерный, д. 3	6 844 898,80	01.08.2023	01.08.2043	342 244,94	342 244,94
БП-000072	КТП 10/04, с мощностью силового трансформатора 250кВА УО Чердакл р-н, Крестово городище, СНТ Солнечное	1 720 000,00	01.08.2023	01.08.2043	86 000,00	86 000,00
БП-000073	ВЛ-10 кВ, L=0,04км., УО Черд- р-н с Крестово Гордище СНТ Солнечное	150 000,00	01.08.2023	01.08.2043	7 500,00	7 500,00
БП-000074	ВЛ-0,4кВ, L=12км. УО, Черд р-н, с Крестово Городище СНТ Солнечное	150 000,00	01.08.2023	01.08.2043	7 500,00	7 500,00
БП-000042	ТП-2566/400 кВА; ВЛ-10кВ до опоры №310 до ТП-2566, L=0,030км.; ВЛ0,4кВ, L=1,620км. Черд. р-н, с Кр.Яр.ТСН "СНТ "Солнечный берег-2"	1 240 000,00	01.08.2023	01.08.2043	62 000,00	62 000,00
БП-000084	КТП 400 кВА 10/0,4 кВ, ВЛ-0,4-L=2.15км, ВЛ-10-L=0,05км, расположенного: У/о, Черд. р-н, Красноярск. сельск. Поселение	6 009 886,30	01.08.2023	01.08.2043	300 494,32	300 494,32
БП-000085	КТП-160кВА; ВЛ-10кВ- L=0.403км; по адресу: У/о, Карсунский р-н, с. Урено-Карлинское	3 484 962,96	01.08.2023	01.08.2043	174 248,15	174 248,15
БП-000086	ТП-187 2х250кВА 6кВ; 2КЛ-6кВ L=0,250км; по адресу: У/о, г. Димитровград, проспект Ленина, д.37Д/2: кадастровый номер 73:23:010104:14	8 420 697,85	01.08.2023	01.08.2043	421 034,89	421 034,89
БП-000087	РП КСО, КЛ-10кВ L=0,8км по адресу: У/О Чердаклинский р-н, пр-д Индустриальный, д 15, стр 1	3 093 618,63	01.08.2023	01.08.2043	154 680,93	154 680,93
БП-000088	КТП-160-10/0,4кВ; ВЛЗ-10кВ L=0,05км, по адресу: У/о, Черд. р-н, р.п. Чердаклыул. Красноармейская, д179	1 785 759,06	01.08.2023	01.08.2043	89 287,95	89 287,95
БП-000101	Комплектная трансформаторная подстанция для электроснабжения ТП-18/30, 1600 кВА	1 723 600,00	01.08.2023	01.08.2043	86 180,00	86 180,00
БП-000102	Комплектная	2 017 200,00	01.08.2023	01.08.2043	100 860,00	100 860,00

	трансформаторная подстанция для электроснабжения ТП-9/30,2x1600 кВА					
БП-000103	Комплектная трансформаторная подстанция для электроснабжения ТП-10/30,2x1600 кВА	3 259 200,00	01.08.2023	01.08.2043	162 960,00	162 960,00
БП-000120	КТП 250кВА, 2КЛ-10кВт, L=0.061 км, по адресу у/о Чердаклинский р-н, с.п. Мирное, территория ПОЭЗ, пр-зд Индустриальный, д. 15	2 619 040,32	01.08.2023	01.08.2043	130 952,02	130 952,02
БП-000033	КТП-630 кВА, ВЛ-10кВ L=0,05км,г. Ульяновск, 9 пр-д Инженерный	2 988 000,00	01.08.2023	01.08.2043	149 400,00	149 400,00
БП-000015	КТП 250 кВА и КЛ-10 кВт L=1,1км. на территории Портовой особой экономической зоны МО Черд.р-н УО на территории муниципального образования Чердаклинский район Ульяновской обл.	5 139 352,80	01.08.2023	01.08.2043	256 967,64	256 967,64
БП-000020	КТП 400 кВА и КЛ-10 кВт-L=0,5км.УО г.Димитровград, ул.Свирская,д.47 ГК Техноповолжье	3 060 000,00	01.08.2023	01.08.2043	153 000,00	153 000,00
БП-000026	ТП-10/0,4вК 160кВА, ВЛЗ-10кВ L=0,024км.УО Черд. р-н, МО Мирновское сельское поселение	1 740 350,01	01.08.2023	01.08.2043	87 017,50	87 017,50
БП-000027	Подстанция (Хольцхоф) №11 2/1250 КЛ-10кВ, L=1,6км.	6 475 539,97	01.08.2023	01.08.2043	323 777,00	323 777,00
БП-000028	КТПМ 40кВА 10/0,4 кВ и ВЛЗ-10 кВ, L=0,025км. УО Майнский р-н, с.Сосновка, пер. Келейный, д.8	2 028 602,31	01.08.2023	01.08.2043	101 430,12	101 430,12
БП-000029	КТПМ 160/10/0,4 кВ и ВЛЗ-10 кВ, протяженностью 25м	2 107 651,17	01.08.2023	01.08.2043	105 382,56	105 382,56
БП-000053	КТП/РП 250 кВа, КЛ 10 кВа от РП-1 L=1,2км, на территории Портовой особой экономической зоны МО Чердаклинский район	1 600 000,00	01.08.2023	01.08.2043	80 000,00	80 000,00
БП-000054	ВЛ-0,4 кВ, L=0,25км, по адресу: г. Ульяновск, п. Белый ключ, трасса "Сызрань-Цивильск"	180 000,00	01.08.2023	01.08.2043	9 000,00	9 000,00
БП-000055	КТП/400 кВА; КЛ-10кВ,L=0,05км; ВЛ-10кВ-L= 0,8км, г.Ульяновск,	2 360 000,00	01.08.2023	01.08.2043	118 000,00	118 000,00

	пр-д Инженерный, д 4					
БП-000089	КТП-Т(В-В)-250-10/0,4кВА+ВЛ310кВ(100 Ом) по адресу: Ул/обл. Черд р-н, с/о Алексеевский, СНТ Городок	4 296 540,00	01.08.2023	01.08.2043	214 827,00	214 827,00
БП-000082	КТП-1305/250 кВА, КЛ-10кВА L=0,35км.,КЛ-0,4 кВА L=0,1км. г. Ульяновск, пр.Нариманова, д1Г	3 360 000,00	01.08.2023	01.08.2043	168 000,00	168 000,00
БП-000056	КЛ - 0,4 кВА, L=0,63км.Переключательный пункт	150 000,00	01.08.2023	01.08.2043	7 500,00	7 500,00
БП-000057	КТП 1903/250 кВА, г. Ульяновск, ул. Репина, д.47а	1 360 000,00	01.08.2023	01.08.2043	68 000,00	68 000,00
БП-000059	КТП 1213/400 кВА г. Ульяновск, ул. Красноармейская, д.116	1 480 000,00	01.08.2023	01.08.2043	74 000,00	74 000,00
БП-000060	КЛ-6кВ от ТП 1639 до ТП 1903 L=0,52км. ГСК Меркурий	150 000,00	01.08.2023	01.08.2043	7 500,00	7 500,00
БП-000061	КЛ-0,4 от ТП 1903 до ВРУ - 0,4кВА, L=1,06км. ГСК Меркурий	200 000,00	01.08.2023	01.08.2043	10 000,00	10 000,00
БП-000045	ТП-2551/320 кВА; ВЛ-10кВ до опоры №321до ТП-2551,L=0,03км.;ВЛ-0,4кВ, L=0,907км,УО, Чер р-н, СНТ Солнечный берег	1 300 000,00	01.08.2023	01.08.2043	65 000,00	65 000,00
БП-000078	КЛ-6кВ от ТП 1640 до ТП 1903 L=0,300км. ГСК Меркурий	200 000,00	01.08.2023	01.08.2043	10 000,00	10 000,00
БП-000079	КЛ-10кВ от ТП 1213/400кВА, L=0,140км.г Ульяновск, Красноармейская, д 116	200 000,00	01.08.2023	01.08.2043	10 000,00	10 000,00
БП-000125	ТП-160 кВА-10/0,4кВ, ВЛЗ-10кВ,L=0,21км, расположен по адресу: г. Ульяновск, ГСК "Монтажник" в Заволжском районе	3 353 366,00	01.08.2023	01.08.2043	167 668,30	167 668,30
БП-000126	КТПС-25/10/0,4 для электроснабжения трубопровода магистральной сети М-21 по адресу: г Ульяновск, 3,8,9,10,24,28 пр-д Инженерный-ул Волгоградская, Электроснабжение	2 136 551,00	01.08.2023	01.08.2043	106 827,55	106 827,55
БП-000051	ВРУ-0,4кВ;ВЛ-0,4кВ 2СИП 2 3х50+1х54,6L=30м;ВЛ-0,4кВ СИП 2 3х50+1х54,6L=600м, располож по адресу: г. Ульяновск, ул.	1 920 000,00	01.08.2023	01.08.2043	96 000,00	96 000,00

	Московская/ул. Огарёва (координаты 54.3512023, 48.548174)					
БП-000122	КТП 400кВА 10/0,4, ВЛ 10кВ L=0,006км, КЛ 10кВ L=0,023км, расположенного по адресу г. Ульяновск, кадастровый номер 73:24:021112:426	4 855 691,15	01.08.2023	01.08.2043	242 784,56	242 784,56
БУ-000106	Комплекс электрооборудования крытой автостоянки, находящее по адресу: Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул.Герасимова, площадь 3,5 кв.м., протяженность 63 м.	1 850 000,00	15.03.2023	15.03.2038	123 333,33	123 333,33
БУ-000109	МТП-1742п, г. Ульяновск, с.Лаишевка, разр.мощн. 201кВт (РЛНД-400; ТМВГ-250-10/0,4; ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, L=0,045 км.).	83 333,33	21.08.2023	21.08.2043	4 166,67	4 166,67
БУ-000110	ТП-1511п, Ульяновский р-н, а/д Сызрань- Цивильск, 190км., разреш.мощн.23 кВт (ТМ-40-10/0,4; РЛНД 2 шт.,ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, L=3,035 км.)	600 000,00	16.08.2023	16.08.2043	30 000,00	30 000,00
БУ-000111	КТП-1000 кВА, г.Ульяновск, пр. Гая, д. 100	1 481 614,00	01.09.2023	01.09.2043	74 080,70	74 080,70
БУ-000112	ВЛИ-0,4 кВ на территории 7 массива пос. Лаишевка	1 090 544,13	01.08.2023	01.08.2038	54 527,21	54 527,21
БУ-000105	ТП-1660п 200 кВт, г.Ульяновск, п.Пригородный, ул.Фасадная, д.26,	300 000,00	01.03.2023	01.03.2043	15 000,00	15 000,00
БУ-000107	ТП-2003Г КТПН-Т- 1000/6/04-2006У1-50 Hz г. Ульяновск, ул.Герасимова, мощность 625 кВт (ТМГ-1000/6 N	650 000,00	15.03.2023	15.03.2043	32 500,00	32 500,00
		178 980 214,90			12 828 712,87	9 577 010,11

Расчёт амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимаются расходы на 2024 год в размере 9 577 тыс. руб.

Аналогичный подход был использован экспертами при расчёте фактической амортизации за 2022 год по представленной ведомости за 2022 год.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2022;
- ведомости наличия основных фондов за 2022 год, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке

полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 01, 02, 20, 26 за 2022 год.

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2022 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2022 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимаются расходы за 2022 год в размере 3 202,73 тыс.руб.

Инвентарный номер	Наименование основного средства	Максимальный срок полезного использования, мес	Первоначальная стоимость на начало 2023 г, руб.	Начисленная амортизация за 2022 год (бух учет), руб.
00-000005	LADA 213100 НИВА	60	271 186,44	9 039,78
БП-000068	СНТ Солнышко	180	11 881 661,65	792 110,76
БП-000070	СНТ Пригородный	180	7 984 660,54	532 310,68
БП-000071	СНТ Озон	180	655 423,59	33 836,52
БП-000072	СНТ Малинка	180	1 936 391,52	119 236,14
БП-000073	СНТ Залив	180	1 994 402,09	132 960,12
БП-000074	СНТ Весна	180	2 445 943,26	163 062,84
00-000057	ВЛ-10 кВ протяженностью L=0,63 м и ТП-100 кВА в СНТ "Ёлочка" по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район	180	393 764,94	26 250,96
00-000011	Электросети ВЛ-10 кВ, КТП-100/10/0,4 для электроснабжения СНТ Ветеран	240	1 514 499,41	100 966,56
00-000010	Электросети ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-100, ТП-250 протяженностью 15 858,0 м, СНТ "Вишневый сад"	240	5 357 128,91	357 141,96
БП-000079	Автовышка ПСС-131.18 ЭНА Шасси САДКО NEXТ	120	2 083 333,33	297 619,08
00-000055	СНТ Радуга	180	3 635 622,79	242 374,86
00-000033	СНТ Дружба	180	1 182 203,39	78 813,60
БП-000075	УАЗ-390995 (тип ТС:Грузовой фургон) К100КУ73	60	208 304,70	62 491,39
00-000066	ВЛ-0,4 кВ г.Ульяновск, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, пос.Колхозный, СПК Красноярский	180	602 828,34	40 188,60
БУ-000087	КТПК-1487п (насосная), г.Ульяновск, Ленинский р-н, СНТ "Вишневый сад":	240	747 620,44	28 035,81
БУ-000088	Земельный участок площадью 418 м3, 73:19:072201:21, СНТ Полет, уч. 67А		165 000,00	
БУ-000089	КТП-1486, г.Ульяновск, с.Лаишевка, ул.Набережная (ВЛ-10 кВ, L=0,05 км, анкерная	240	342 000,00	7 125,00

	деревянная опора Д1=			
БУ-000090	ОРИЕНТИР:Трансформаторная подстанция КТП-3666 400 кВА с оборудованием, кабельная линия	240	422 500,00	8 802,10
БУ-000091	СНТ Черничка: ТП №1740п 250 кВа, ВЛ 10 кВ на ж/б опорах 0,350 км, ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах 3,450 км,	240	100 000,00	2 083,35
БУ-000092	СНТ Сокольники: КТПм-1063п 200 кВт, ВЛ-10 кВ 0,26 км, ВЛ-0,4 кВ 3,6 км.	240	255 336,19	5 319,50
БУ-000093	СНТ Плодовое	240	3 097 777,76	64 537,05
БУ-000094	СНТ Ёлочка ВЛЭП 0,4 кВ (на деревянных опорах 50шт., провод АС-35 1,5 км)	240	577 513,85	12 031,55
БУ-000095	СНТ Весна: ВЛЭП 0,4 кВ 1,6 км (на 25 оп), ВЛЭП 0,23 кВ 0,6 км (на 16 оп).	240	730 359,20	15 215,80
БУ-000096	МТП-1485п/400, Ульяновская обл., Ульяновск, с. Лаишевка (ТМ-400кВА, ВЛ-10 кВ - СИП 1х50 470 м., РЛНД	240	1 214 188,10	25 295,60
БУ-000101	СНТ Луговое: КТП-3351/400 кВа, КТП-3252/400 кВа, КТП-3239/400 кВа, ВЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ с оборудо	240	130 000,00	1 625,01
БУ-000097	СНТ Белый ключ-1: КТП-3633 (ВНА 630А, КТПН зав.№03101, ТМГ630-6/0,4), ВЛЗ-6 кВ на 21 ж/б опорах 0,66	240	100 500,00	2 093,75
БУ-000100	КТПм-1914п, КТПм-1913п, г.Ульяновск, с.Лаишевка, кад.№73:19:0000001498, массив №5	240	3 106 203,60	38 827,55
БУ-000102	КТП-3658 с оборудованием в СНТ Прогресс, г.Ульяновск, рп Белый ключ	240	100 000,00	833,34
БУ-000099	Трансформаторная подстанция 1395/100 и ВЛ-10 кВ протяженностью 0,035 км., п.Ломы, Ульяновский р-н, У	240		2 500,00
ИТОГО				3 202 729,26

Таким образом, эксперты принимают сумму затрат по статье «Амортизация» на 2024 год в размере **9 577,01 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на (-3 251,7) тыс. руб. (-25,35%).

«Налог на прибыль»

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 391,00 тыс. руб. (с учётом налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение»). Утверждённые расходы на 2022 год составили 384,52 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 год по данной статье подтверждены следующими документами:

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

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

- финансовые показатели 2020-2022 по форме, запрашиваемой регулирующим органом;

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учёта к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с отчётом о прибылях и убытках, по данным отдельного учёта за 2021-2022 годы (в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») и налоговой декларации совокупный налог на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2022 год составил 391,00 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль на регулируемый период принимается в размере **391,00 тыс. руб.**

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

Предприятием не планируются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на 2024 год.

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

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии.

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

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

долгосрочного периода регулирования, в который входит 2020 год, и рассчитывается по формулам:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max\left(0; N - N_j^{\text{уст}}\right) \times W_{\text{oc}j} \times \text{ЦП}_j$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max\left(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{oc}j-2} - \text{П}_{\phi j-2}\right) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута; $\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2020 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

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

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

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

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022		2024
		план	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	30 014,44	31 008,20	62809,00
утверждённый норматив потерь	%	7,39%		7,39%
потери	тыс. кВтч	X	2 153,20	4644,10
цена потерь	руб./МВтч	X	2 991,55	
Экономия за 2022 год	тыс. руб.	415,63		415,63
1/10 от экономии за 2021 год				96,47
Экономия	тыс. руб.			512,10

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

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2022 год;
- ограниченный рост предельных уровней тарифов по Ульяновской области не позволяет включить объём показателя $\Delta \text{ЭП}'_j$; объём показателя $\Delta \text{ЭП}'_j$ учесть при тарифном регулировании в последующие года;
- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на содержание, в том числе по ООО «УВКС в размере 415,63 тыс. руб.

Кроме того при расчете необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год было принято решение о включении средств от экономии расходов на оплату потерь по факту 2021 года в составе расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет начиная с 2023 года в размере 96,47 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2024 год экономию в размере **512,10 тыс. руб.**

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

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму **9 142,59 тыс. руб.:**

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

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

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i ,$$

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

$$\Delta PP_i = PP_{i-3}^{ycm} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PP_{i-2}^{ycm}$$

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

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы PP^{ycm}	тыс. руб.	23 646,56	24 825,44
фактическое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	1 542,82	1 676,77
индекс изменения фактических УЕ	$ИКА_i$		0,164
утверждённый индекс эффективности X_i	%		1,00%
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$			0,75
фактические значения $ИПЦ$	%		13,80%
Корректировка	тыс. руб.		4 767,97

ΔNP_i - Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; для расчёта корректировки неподконтрольных расходов принимаются фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

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

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

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

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЭЭС"	тыс. руб.	24,16	17,71	17,71
Аренда, всего	тыс. руб.	9 528,40	15 628,85	13 024,98
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс. руб.	623,87	732,64	653,67
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	4 219,63	4 240,33	4 240,33
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб		296,00	296,00
Выпадающие доходы	тыс. руб.	7 754,66	6 914,41	3 146,33
Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	384,52	436,00	436,00
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
Амортизация ОС	тыс.руб.	2 672,79	6 197,43	3 202,73
ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП)	тыс. руб.	24 049,97	36 333,94	28 785,84
Корректировка	тыс. руб.		4 735,87	

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объём выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя

из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и плановых и фактических объёмов оказанных услуг.

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

Финансовые итоги	год	Утверждено
Выручка	65 242,64845	63 115,22
по котловым тарифам	50 921,52365	51 258,71
по индивидуальным тарифам	14 321,12481	11 856,51
Расход	6 441,47821	6 381,57
по индивидуальным тарифам	0,00000	0,00
расходы на потери	6 441,47821	6 357,41
расходы на ФСК потери	0,00000	4,03
расходы на ФСК содержание	0,00000	20,13
Чистый доход	58 801,17025	56 733,65
НВВ на содержание (с ФСК сод)	58 801,17025	56 753,78
НВВ на содержание (с ФСК сод) + потери (с ФСК пот)	65 242,65	63 115,22
Корректировка	тыс. руб.	-2 127,42

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

$\Delta \text{ПО}_i$ - Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\phi} \cdot \text{N}_{i-2} \cdot \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot \text{N}_{i-2}$$

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	30 014,44	31 008,20
утверждённый норматив потерь	%	7,39%	7,39%
потери	тыс. кВтч	X	2 153,20
цена потерь	руб./МВтч	X	2 991,55
Корректировка	тыс. руб.	84,07	

$B_i^{\text{коррИП}}$

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

У ООО «УВКС» отсутствует инвестиционная программа

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2021 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где:

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

	Тыс. руб.	
	План 2022	Факт 2022
$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$	0	0
Корректировка по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0	

$K_{\text{над}}$ - Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 N 254-э/1.

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных

сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

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

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

Для ООО «УВКС» 2022 год относится ко второму ДПР (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		П _{saidi}	П _{saifi}	Птпр
Первый ДПР	2017	35%	35%	28%
	2018	35%	35%	27%
	2019	35%	35%	26%
Второй ДПР	2020	30%	30%	25%
	2021	29%	29%	25%
	2022	28%	28%	28%
	2023	27%	27%	27%
	2024	26%	26%	26%

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

Согласно п. 5.1 Методических указаний № 1256 обобщённый показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с ум соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}$$

где α_1 , α_2 , β_1 , β_2 - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг ($\alpha_1 = 0,30$, $\alpha_2 = 0,30$, $\beta_1 = 0,30$, $\beta_2 = 0,1$).

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2022 года Минэнерго России в отношении ООО «УВКС» нарушения не выявлены.

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)	Факт 2022г.
Псаиди	0,24640	
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1
Псаифи	0,00858	
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1
Птпр	1,00000	
% выполнения	достигнуто	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, КачЗ (для территориальной сетевой организации)	http://uvks73.ru/index.php/o-kachestve-obslužhivaniya-potrebitelėj-usług-setevoj-organizatsii	
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60	
Понижающий (повышающий) коэффициент, (КНК2022г.)	1,2%	
НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.)	56 757,81	
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	681,09	

Учитывая вышеизложенное, а также данные проведённого анализа НВВ за 2022 год экономически обоснованной принимается суммарная величина

корректировок на 2024 год (с учётом 2022 года), определённых Методическими указаниями

№ 98-э в размере **9 723,72 тыс. руб.**

3.7. Расчёт расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с утверждённым уровнем потерь (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481), рассчитанным в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования... и приказом Минэнерго России от 26.09.2018 № 887, и составляют 4,97 млн. кВтч или 7,39% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2023) данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2024 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 4 002,98 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.

Наименование показателей	Утвержден	Факт	отклонение 2022	Утвержден	Утвержден	отклонение
	о			о	о	
	2022	2022	факт/утв.	2023	2024	2024/2023
Объём покупки потерь	2 218,70	2 153,20	-2,95%	2 386,00	4644,1	94,64%

Тариф на покупку потерь	2 865,38	2 991,55	4,40%	3 674,20	4 041,90	5,79%
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	6 357,41	6 441,41	1,32%	8 766,65	19 928,41	212,4%,

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **20 122,21 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 212,4%, к утвержденным на 2023 год составил 120,7 %. Рост расходов связан с увеличением объема потерь.

4. АНАЛИЗ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

2024 г. является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ и услуг отдельными видами юридических лиц» ООО «УВКС» процесс заключения договоров поставки товаров и услуг проводит через конкурсные процедуры предусмотренные вышеуказанным федеральным законом.

Расходы на приобретение сырья и материалов, 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 конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур в 2022 году, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

В расчет расходов на оплату труда принимаются данные о среднемесячной заработной плате по Ульяновской области в электроэнергетике за 2022 г. и фактическая численность персонала ООО «УВКС». Отчисления на социальные нужды рассчитаны исходя из экономически обоснованного уровня фонда оплаты труда и представленным Уведомлением ФСС.

В обоснование фактических затрат за 2022 год предприятием предоставлены:

- Бухгалтерская отчетность за 2022 г.
- Ведомость списания материалов на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год по ООО «УВКС».
- Оборотно-сальдовая ведомость, фактические затраты на транспортировку электроэнергии для сторонних организаций за 2022 год в программе "1С".
- Отчет по проводкам за 2022 г.
- Расшифровки затрат.

На основании п.29 и п.23 Основ ценообразования, эксперты проанализировали предоставленные обществом документы о фактически понесенных затратах и пришли к выводу, что фактические (экономически обоснованные) подконтрольные расходы за 2022 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии составили 28 182,45 тыс. руб., что ниже затрат по оценки организации на (-2,89%).

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, относить к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов:

- расходы организаций осуществляющих регулируемую деятельность в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой

деятельности этих организаций и покрытые за счёт поступлений от регулируемой деятельности;

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

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

Экспертами проведён анализ подконтрольных расходов ООО «УВКС» за период 2022 г., по которому имеются фактические данные за полный год. Подконтрольные расходы за 2023 год будут проанализированы после закрытия финансового года и сдачи бухгалтерской отчётности в налоговые органы (то есть при тарифном регулировании на 2024 год).

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2022 г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

	Статья		2022 год утверждено	2022 год факт	2022 год э/о факт
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1 884,08	4 508,72	3 671,35
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	4 893,29	4 908,65	4 908,65
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	15 645,65	17 330,04	17 330,04
4	Расходы на страхование	тыс.руб	0,00	46,60	46,60
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 868,18	1 364,44	1 364,44

6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	534,24	861,37	861,37
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	24 825,44	29 019,82	28 182,45

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 г. в размере 28 182,45 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на то же период на 13,52%. Отклонение расходов сложилось за счёт включения расходов не учтённых при установлении тарифов на 2022 год расходов, но фактически понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

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

По итогам внеплановой документарной проверки ФАС России Агентством пунктом 2.1 Предписания ФАС России указано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «УВКС»:

- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Аренда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Налог на имущество организаций» на 2023 год;
- «Амортизация» на 2023 год;
- «Корректировки НВВ» на 2023 год;
- «Сглаживание» на 2024 год.

Во исполнение Предписания экспертами проведён постатейный анализ расходов.

- «Сырье, материалы, запчасти, топливо» на 2020 год;

Экспертами произведен анализ расходов ТСО за период, по которому имеются фактические данные за полный год. Экономически обоснованными экспертами принимаются расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение в материалах дела ООО «УВКС» представлены и проанализированы экспертами оборотно-сальдовые ведомости по счетам 02, 08, 10, 20, 26, 68, 69, 91 и прочие, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочие виды первичных документов.

Экспертами соблюдены 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».

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд ООО «УВКС», определены в соответствии с п.18, 23, 24, 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур в 2018 году, официально опубликованных прогнозных рыночных цен и тарифов, прогнозных индексов изменения цен по отраслям промышленности, согласно прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

В качестве обоснования фактических/плановых расходов на «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» экспертной группой проанализированы представленные в тарифном деле ООО «УВКС» следующие материалы:

- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 (списание материалов);
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 за 2018г.;
- Анализ счета 10.01 за 2018 г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018г.;
- Карточка счета 20.01 за 2018 г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2018г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2018г.;
- Карточка счета 91 за 2018 г.;
- Договор № 34530216/013064 от 19.07.2016г. с ООО «РН-Карт»;
- Отчет о транзакциях, проведенных с использованием смарт-карт клиента по договору № 34530216/013064 от 19.07.2016г. с ООО «РН-Карт» за 2018 год по месяцам;
- Информация о проведении закупок за 2018 год;
- Реестр договоров поставки материалов, топлива и запчастей ООО «УВКС» за 2018 год с указанием контрагента, номера договора и его цены;
- Расчет потребности материалов для текущего ремонта и ТО на 2020 год ООО "УВКС" на сумму 574,253 тыс. руб.;
- Расходы на приобретение приборов и инструмента на 2020 год на сумму 388,96 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного уровня затрат по статье «Сырье, материалы...» экспертная группа провела анализ предоставленных ООО «УВКС» документов. В представленных материалах на 2020 год, а именно «Расчет потребности материалов для текущего ремонта и ТО» и «Расходы на приобретение приборов и инструмента» объемы предлагаемых к закупке материалов, не обоснованы нормативными документами, отсутствует план ремонтных работ, лимиты не утверждены. Цены на материалы не обоснованы коммерческими предложениями, заключенными договорами и закупочными процедурами (метод проведения закупок – запрос котировок цен). Однако, следуя порядку очередности (п.29 Основ ценообразования), для проверки ценовой части расчета потребности в материалах, экспертная группа проанализировала рыночные цены, указанные в расчете предприятия цены не превышают рыночные.

Рассмотрев представленные документы, экспертная группа сочла возможным принять в расчет необходимой валовой выручки расходы на приобретение материалов для текущего ремонта и инструмента в размере 963,213 тыс. руб. с учетом предложения организации на 2020 год, из них: материалы для текущего ремонта – 574,253 тыс. руб.; расходы на приобретение приборов и инструмента – 388,96 тыс. руб.

Для расчета расходов на ГСМ на 2020 год организацией представлены Договор № 34530216/013064 от 19.07.2016г. с ООО «РН-Карт» на поставку ГСМ, а также отчет о транзакциях, проведенных с использованием смарт-карт клиента по данному договору за 2018 год по месяцам. По данным бухгалтерского учета за 2018 год сумма расходов на ГСМ составила 513,97 тыс. руб.:

карточка 20 счета – 254,46 тыс. руб.

карточка 26 счета – 259,51 тыс. руб.

На 2020 год в расчет экономически обоснованных расходов по статье «ГСМ» экспертная группа сочла возможным принять в расчет затраты по данной статье в размере – 691,49 тыс. руб. с учетом фактических данных за 2018 год, индекса изменения количества активов и индекса потребительских цен. Расшифровки в табличной форме по наименованиям, с указанием количества, цены и суммы представлены в материалах тарифного дела на электронном носителе: Подконтрольные расходы/Материалы/Материальные затраты

Расходы на приобретение товаров и расходных материалов определены предприятием по ценам коммерческих предложений специализированных организаций (в ценах 2021 года).

Потребность в материалах и инструментах, необходимых для обеспечения технического обслуживания и текущего ремонта, обслуживаемых предприятием электросетей по наименованиям определена на основании графика профилактически-предупредительных работ на электро-объектах и в соответствии со следующим перечнем регламентирующей документации:

-Справочник «Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования»;

-Методика нормирования расхода материалов на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей, МТ 34-70-007-83;

-Стандарт СТО 56947007-29.180.01.116 «Инструкция по эксплуатации трансформаторов»;

-Стандарт СТО 70238424.29.240.20.009-2009 «Силовые кабельные линии напряжением 0,4-35 кВ. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования»;

-Методические рекомендации по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и линейных сооружений коммунальных распределительных электрических сетей. Выпуск 1. Техническое обслуживание и ремонт трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ, одобрен Глав-госэнергонадзором России (письмо от 14.08.96 № 42-04-05/352);

-Инструкция по эксплуатации силовых кабельных линий. Часть 1. Кабельные линии напряжением до 35 кВ. РД 34.20.508;

-Инструкция по эксплуатации трансформаторов. РД 34.46.501.

Следуя порядку очередности (п.29 Основ ценообразования), для проверки ценовой части расчета потребности в материалах, экспертная группа проанализировала рыночные цены, указанные в расчете предприятия цены не превышают рыночные.

Работы и услуги производственного характера

Экономически обоснованными признаются затраты, подтвержденные данными бухгалтерского учёта за 2018 гг. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно

подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «УВКС» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, ООО «УВКС» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

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

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

В подтверждение соответствия п. 5 Основ ценообразования, Агентством проверена отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике». В ООО «УВКС» реализован отдельный учёт доходов и расходов.

Агентством были проанализированы расходы за 2018 год с учётом регламентированных законодательством РФ механизмов закупок, установлены оптимальные цены на работы и услуги производственного характера, при определении которых предприятием использовались нормы Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также внутренняя корпоративная документация (Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «УВКС», утверждённое приказом от 18.04.2018

№1). На основании представленных документов Агентством проанализированы рыночные цены и сделан вывод об экономической обоснованности включаемых расходов.

ООО «УВКС» не имеет собственного производственного персонала, в связи с чем в 2017 году был заключен договор на оперативно-диспетчерское и оперативно-техническое обслуживание абонентских электрических сетей.

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

В обоснование плановых/фактических затрат представлены документы:

- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2018г.;
- Анализ счета 10.01 за 2018 г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018г.;
- Карточка счета 20.01 за 2018 г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2018г.;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2018г.;
- Договор подряда № 14/П/18 от 07.05.2018г. «Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства в СНТ «Вишневый сад» на землях совхоза «Лаишевский» с ООО «Стройэкспресс» (договор, справка стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ);
- Договор подряда № 21/П/18 от 15.06.2018г. «Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства в СНТ «Вишневый сад» на землях совхоза «Лаишевский» с ООО «Стройэкспресс» (договор, справка стоимости выполненных работ и затрат, акт о прием-ке выполненных работ);
- Договор № 40/п/18 от 27.12.2018г. на поставку продукции (товара) Силовой трансформатор масляный ТМГ21 с ООО «СтройУниверсал» (договор, счет-фактура № 114 от 27.12.2018г.);
- Отчет о выполнении капитального ремонта за 2018 год (наименование и адресная принадлежность объектов, количество, способ выполнения работ);
- ООО «УВКС» разработаны планы-графики капитального ремонта электроустановок 2020-2024 гг, эксплуатируемых на праве собственности и аренды. Планы-графики капитальных ремонтных работ составлены в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок. На основании ПКР планируется выполнение капитальных ремонтов подрядным способом электросетевого объекта.

Расчёт расходов на работы по ремонту основных фондов осуществляется на основании:

- плана-графика капитального ремонта электроустановок;
- дефектных актов на осмотр электроустановок;
- смет на капитальный ремонт электроустановок.

Расходы на оплату труда

Для обоснования фактических/плановых расхода по статье ООО «УВКС» экспертами проанализированы следующие документы:

- Штатное расписание ООО «УВКС»;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 2018 год;
- Расшифровка заработной платы (налоги и взносы) за 2018 год;
- Положение об оплате труда и премировании;

- Расчет нормативной численности ООО «УВКС» на 2020 г.;
- Таблица П1.16 на 2020 год, предусмотренная приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», в формате шаблона ENERGY.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73..

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

При расчёте средней заработной платы учитывается размер средней заработной платы в регионе по соответствующему виду деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики за предыдущий год с учётом его индексации на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ (в базовом варианте), а так же уровень средней заработной платы, сложившийся за последний расчётный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях.

Согласно пункту 8.4 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2020 - 2024 годы, расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты.

- нормативная численность (по расчёту ТСО) - 53 человека,
- нормативная численность (по расчёту Агентства) - 34 человека,
- численность по штатному расписанию - 53 человека,
- численность, принятая в расчёт (с учётом неполной занятости в соответствии с проектом штатного расписания на 2020 год) - 34 человека.

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

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

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

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

Текущая должность организации. Категория статистического учета	Ступени оплаты	Всего ступеней	Всего коэф-тов	Руководители	Специалисты	Другие служащие	Рабочие	Итого
0,83								0
1	1	0	0					0
1,13	2	0	0					0
1,28	3	0	0					0
1,44	4	0	0					0
1,63	5	0	0					0
1,84	6	3	0,92		0,5			0,5
2,08	7	0	0					0
2,35	8	12	3,525		1,5			1,5
2,66	9	27	7,98		3			3
2,78	10	0	0					0
3,11	11	0	0					0
3,48	12	0	0					0
3,9	13	26	7,8		2			2
4,37	14	0	0					0
4,89	15	0	0					0
5,47	16	16	5,47	1				1
6,13	17	0	0					0
8,15	18	0	0					0
Итого	171	84	25,695	1	7	0	0	8
Средняя ступень								10,50
Тарифный коэффициент								3,21

В соответствии с п. 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер ММТС устанавливается в размере 8 643,0 рубля, в дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации, таким образом размер ММТС с 01.07.2020 составит – 8 960,30 руб. Таким образом средняя ставка ММТС на 2020 год составит 8 801,65 руб. Согласно пункту 8.4 ОТС расходы на оплату труда рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности). Агентством в расчёт принимается численность в количестве 34 человека, что не превышает нормативную численность (11 человек). В соответствии с Положением об оплате труда и Положением о премировании, представленных в материалах тарифного дела, были учтены доплаты и премий, что не противоречит Отраслевым тарифным соглашениям в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы.

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

Показатели	Единица измерения	2020 год (Агентство)
ЧИСЛЕННОСТЬ		
Нормативная численность ППП	чел.	53,00
Фактическая численность	чел.	34,00
Численность, принятая для расчёта	чел.	34,00
СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА		
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 801,65
Дефлятор по заработной плате		1
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	8 801,65
Средняя ступень оплаты труда		10,50
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		3,21
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	28 269,80
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:		
процент выплаты	%	0
сумма выплат	руб.	0,00
Текущее премирование:		
процент выплаты	%	22,0
сумма выплат	руб.	6 107,96
Выплаты по итогам года:		
процент выплаты	%	0
сумма выплат	руб.	0,00
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	34 377,76
Количество месяцев в периоде регулирования		12,00
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	14 057,12

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

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

Таким образом, Агентством расходы на оплату труда на 2020 год в смете расходов без учёта применения метода сравнения аналогов принимаются экономически обоснованными в размере 14 057,12 тыс. руб., с учётом метода сравнения аналогов 17 587,27 тыс. руб.

Другие прочие расходы

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

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

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

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

Для обеспечения экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и во исполнение норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ ООО «УВКС» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Положением о закупках. Положение о закупках содержит требования к закупкам, порядку подготовки, способам (методам) закупок, в том числе к закупкам у единственного поставщика и условиям их применения, порядку заключения и исполнения договоров. Закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает 100,0 тыс. руб., а также закупки, связанные с заключением и исполнением договора купли-продажи, аренды (субаренды), договора доверительного управления государственным или муниципальным имуществом, иного договора, предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества, ООО «УВКС» вправе осуществлять без размещения сведений о них в единой информационной системе.

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

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

В подтверждение соответствия п. 5 Основ ценообразования, Агентством проверена отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике». В ООО «УВКС» реализован раздельный учёт доходов и расходов.

Агентством были проанализированы расходы за 2018 год с учётом регламентированных законодательством РФ механизмов закупок, установлены

оптимальные цены на услуги непромышленного характера, при определении которых предприятием использовались нормы Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также внутренняя корпоративная документация (Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «УВКС», утверждённое приказом от 18.04.2018 №1). На основании представленных документов Агентством проанализированы рыночные цены и сделан вывод об экономической обоснованности включаемых расходов.

В результате анализа предоставленных материалов, фактов нарушений п.29 Основ ценообразования не выявлено: закупки каждого вида услуг непромышленного характера в 2018 году не превышают 100,0 тыс. руб. в год, в связи с чем процедура закупок производилась без размещения в ЕИС. Тем не менее, предприятием проводится мониторинг цен работ и услуг для минимизации расходов. Таким образом, приобретённые работы и услуги соответствуют критерию рыночных цен. Следует отметить, что заявленные на 2020 год в подстатье «Другие прочие расходы» не имеют развернутой расшифровки, в связи с чем Агентством принято решение для утверждения расходов использовать фактические данные за 2018 год, подтверждённые бухгалтерскими данными (оборотные сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91) и представленные в материалах тарифного дела.

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

- услуги связи – в соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 15.04.2014 №186 необходимо обеспечение телефонией.

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

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

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

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

своевременное обеспечение технической и иной необходимой для работы документацией;

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

условия труда, соответствующие требованиям охраны труда и безопасности производства.

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

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

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

- испытания проводятся по утвержденным методикам (инструкциям).

- механические испытания проводят перед электрическими.

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

Для проведения указанных работ привлекалось УМИТ Центр энергетики, обладающее компетенциями, персоналом и оборудованием, необходимыми для проведения таких работ.

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

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

- услуги коммунального хозяйства – по данной подстатье организацией учитываются:

- расходы на услуги по обращению с ТКО,
- инвентарь – отнесены расходы на приобретение запасных частей для мебели.
- прочие расходы – к данным расходам по факту 2018 года были отнесены косвенные расходы (отражены на бухгалтерских счетах 26, 91).

- «Аренда» на 2023 год

Экономически обоснованная величина амортизации определена Агентством в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, которым предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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, 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, а также с учетом анализа договоров на предмет проведения при их заключении торгов в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 и пунктом 23 Правил № 1178.

В качестве обоснования предприятием представлены расчёт аренды на 2023год, заключённые договора аренды, расчёт арендной платы исходя из амортизации и налога на имущество. Документы, подтверждающие начисление амортизации и уплату налогов собственником.

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

Рассмотрев представленные материалы, экспертами произведён расчёт обоснованного размера амортизации (срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе) в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расчёт выполнен на основании договоров, критерий отбора, мониторинга цен.

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

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

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

При установлении расходов на аренду объектов электроэнергетики регулирующий орган про-анализировал представленные ТСО обосновывающие материалы на электронном носителе, в том числе: Акты разграничения балансовой принадлежности, Акты обследования кадастрового инженера, фото объектов ЭСХ с геолокацией, инвентарные карточки ОС-6, ведомости амортизации, оборотно-сальдовые ведомости сч. 01, 02, однолинейные схемы, формы Таблиц П.2.1., П.2.2, предусмотренных Методическими указаниями, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2. Подробный подоговорный/пообъектный расчет расходов на аренду ЭСХ представлен регулируемой организацией по форме таблицы №19_Аренда ЭСХ шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO. Экспертами проведен тщательный анализ представленной информации. Ниже приведена сводная таблица принятых расходов по каж-дому договору аренды, исходя из величины амортизации по максимальным срокам полезного использования, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.Оценку экономически обоснованных расходов за 2021 год эксперты провели аналогичным способом, в соответствии с Основами ценообразования.

№ договора	Арендодатель	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2021 год, тыс. руб. (без НДС)					
		в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					
		Амортизац ионная группа (в соответстви и с классифика цией ОС, включаемы х в амортизаци онные группы)	Балансовая (первоначальна я) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезног о использо вания - максима льный (мес)	Остаточна я стоимость на 31.12.2022	в том числе	
				амортизаци я	налог на имущество о		
02-АС/21	ООО "ЭкоСеть"	7	3 400,00	240,00	3 173,30	170,00	0,00
02-АС/19	ОАО "КрССРЗ"	6	1 530,00	180,00	715,00	102,00	18,88
01-АС/19	ОАО "КрССРЗ"	7	55 166,94	240,00	29 422,37	2 758,35	728,20
13-АС/19	ООО "Агроресурс"	7	235,20	240,00	15,68	11,76	0,69
26-АС/19	ОАО "Молочный	7	12 563,46	240,00	5 025,38	628,17	128,98

	завод"						
05-АС/19	ОАО "Речпорт"	7	3 442,95	240,00	231,53	172,15	10,10
07-АС/20	ООО "Симбирский колос"	7	556,93	240,00	330,16	27,85	12,47
33-АС/19	ИП Валитов Х.З.	7	1 208,40	240,00	563,92	60,42	14,18
13-АС/18	ООО "ВиваФлекс"	7	105,52	240,00	35,17	5,28	0,77
09-АС/19	ООО "Грифон"	7	867,69	240,00	462,77	43,38	11,45
06-АС/19	ООО "Золотая поляна"	7	898,13	240,00	359,25	44,91	10,54
13-АС/19	ИП Кузнецова Р.В.	7	1 285,35	240,00	342,76	64,27	9,43
14-АС/19	ИП Митькин А.А.	7	731,34	240,00	390,05	36,57	9,65
07-АС/19	ИП Паращенко В.Е.	7	173,81	240,00	81,11	8,69	2,04
37-АС/19	ИП Томоян	7	479,81	240,00	255,90	23,99	6,33
11-АС/19	ИП Халипер В.Г., ИП Бурханов С.С.	7	3 276,75	240,00	1 529,15	163,84	38,45
04-АС/20	ООО "Камергон"	7	10 997,95	240,00	5 132,38	549,90	129,04
30-АС/19	Коржов Р.П.	7	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
10-АС/19	ООО "Планета"	7	177,86	240,00	35,55	8,89	0,78
14-АС/18	СНТ "Радуга"	7	4 737,39	240,00	1 579,13	236,87	41,69
04-АС/19	ООО "Симбирская гавань"	7	4 500,00	240,00	2 550,00	225,00	0,00
17-АС/19	ООО "Симбирскснаб- Авто"	7	867,98	240,00	347,19	43,40	10,18
12-АС/19	ЗАО "Спецмонтаж"	7	1 045,50	240,00	487,90	52,28	12,27
08-АС/19	ООО "Универсам- 30"	7	2 647,31	240,00	1 235,41	132,37	31,06
39-АС/19	Областное государственное автономное учреждение "Управление спортивными сооружениями"	7	9 792,75	240,00	3 917,10	489,64	100,54
20-АС/19	ООО "Эффект 93"	7	178,13	240,00	83,13	8,91	2,09
29-АС/19	Ярусин Д.И.	7	0,00	240,00	0,00	0,00	1,58
05-АС/18	ООО "Компания"Рада"	7	578,96	240,00	347,37	28,95	7,64
01-АС/20	СНТ "Ваенга"	7	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
02-АС/20	ИП Заббаров А.Ф.	7	61,80	240,00	37,08	3,09	0,91
05-АС/20	Низамов Р.Р.	7	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
08-АС/20	АО "ПРОМТЕХ- Ульяновск"	7	1 767,75	240,00	353,55	88,39	7,78
01-АС/21	ИП Фадеев А.В.	7	510,00	240,00	390,00	25,50	8,91
34-АС/19	СНТ "Вишневый сад"	7	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
06-АС/18	ООО "Компания"Рада"	7	2 175,00	240,00	1 160,00	108,75	0,00
			125 960,62		60 589,29	6 323,53	1 356,6
Итого к утверждению					7 680,18		

Рассмотрев представленные материалы, экспертами произведён расчёт обоснованного размера амортизации (срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе) в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от

01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расшифровка затрат на аренду зданий и сооружений:

реквизиты договора аренды		наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Подтвержденная арендная плата на регулируемый период
№	дата			сумма аренды по договору в месяц
1	2	3	4	5
№02-АП/19	01.10.2019	ИП Акимова Р.Х.	нежилое помещение	1 000,00
№44/АНП/21	01.12.2021	ИП Ефимов В.Е.	нежилое помещение	305,40
№46/АНП/21	01.12.2021	ИП Краснобрыж М.В.	нежилое помещение	1 008,00
№24-АС/18	01.10.2018	ОАО "КрССРЗ"	нежилое помещение	175,50
ИТОГО				2 488,90

Расчет расходов на аренду транспортных средств:

реквизиты договора аренды		период действия договора	наименование арендодателя	перечень имущества (транспортные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.)	Подтвержденная арендная плата на регулируемый период	перечень документов предоставленных для обоснования
№	дата				сумма аренды по договору в месяц	
1	2	3	4	5	7	8
001/001-АМ	01.01.2021	с 01.01.2021 с посл пролонгацией	Риков В.Г.	2834 LM (Волдай)	204,00	Мониторинг цен по городу, критерии отбора, протокол, договор
№03-АМ/19	01.04.2020	с 01.04.2020 с посл пролонгацией	Давлетчин Д.В.	Нива 213100	60,00	Мониторинг цен по городу, критерии отбора, протокол, договор
№20-АМ	01.10.2020	с 01.10.2020 с после пролонгацией	Лепешкин Н.П.	Ниссан Альмера	6,00	Мониторинг цен по городу, критерии отбора, протокол, договор
№13-АМ/19	02.12.2020	с 02.12.2020 с посл пролонгацией	Кузнецов Н.А.	KIA ID CERATO	6,00	Мониторинг цен по городу, критерии отбора, протокол, договор
1/АТСЭ/22	01.01.2022	с 01.01.2022 с посл пролонгацией	ИП Ефимов С.В.	Транспортное средство с экипажем (Луидор)	302,40	Мониторинг цен по городу, критерии отбора, протокол, договор
Всего в год, по расчёту ТСО						578 400,00

«Налог на имущество организаций» на 2023 год;

Расчёт расходов на оплату налогов и других обязательных платежей экспертами произведён исходя из предоставленных материалов на электронном носителе: Папка ФАКТ 2021\1.Бух. отчетность 2021:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2021;
- налоговая декларация по налогу на имущество за 2021;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 68, 90.01, 91,02 за 2021;
- Среднегодовая стоимость для налога на имущество.

Пообъектный расчет налога на имущество на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии			
Инвентарный номер	Наименование основного средства	среднегодовая стоимость	налог на имущество 2023
БП-000068	СНТ Солнышко,	11 869 550,89	261 130,12
БП-000070	СНТ Пригородный,	7 981 349,78	175 589,70
БП-000071	СНТ Озон,	353 347,47	7 773,64
БП-000072	СНТ Малинка,	1 548 964,16	34 077,21
БП-000073	СНТ Залив,	1 861 441,97	40 951,72
БП-000074	СНТ Весна,	2 282 880,42	50 223,37
00-000057	ВЛ-10 кВ протяженностью L=0,63 м и ТП-100 кВА в СНТ "Ёлочка" по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район,	317 199,64	6 978,39
00-000011	Электросети ВЛ-10 кВ, КТП-100/10/0,4 для электроснабжения СНТ Ветеран,	1 085 391,02	23 878,60
00-000010	Электросети ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-100, ТП-250 протяженностью 15 858,0 м, СНТ "Вишневый сад",	4 587 214,00	100 918,71
00-000055	СНТ Радуга,	3 591 268,99	79 007,92
00-000033	СНТ Дружба,	906 355,79	19 939,83
00-000066	ВЛ-0,4 кВ г.Ульяновск, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, пос.Колхозный, СПК Красноярский,	535 847,34	11 788,64
БУ-000087	КТПК-1487п (насосная), г.Ульяновск, Ленинский р-н, СНТ "Вишневый сад":	747 620,44	16 447,65
БУ-000089	КТП-1486, г.Ульяновск, с.Лаишевка, ул.Набережная (ВЛ-10 кВ, L=0,05 км, анкерная деревянная опора Д1=	342 000,00	7 524,00
БУ-000090	ОРИЕНТИР:Трансформаторная подстанция КТП-3666 400 кВА с оборудованием, кабельная линия	422 500,00	9 295,00
БУ-000091	СНТ Черничка: ТП №1740п 250 кВа, ВЛ 10 кВ на ж/б опорах 0,350 км, ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах 3,450 км,	100 000,00	2 200,00
БУ-000092	СНТ Сокольники: КТПм-1063п 200 кВт, ВЛ-10 кВ 0,26 км, ВЛ-0,4 кВ 3,6 км.	255 336,19	5 617,40
БУ-000093	СНТ Плодовое	5 845 612,00	128 603,46
БУ-000094	СНТ Ёлочка ВЛЭП 0,4 кВ (на деревянных опорах 50шт., провод АС-35 1,5 км)	579 993,85	12 759,86
БУ-000095	СНТ Весна: ВЛЭП 0,4 кВ 1,6 км (на 25 оп), ВЛЭП 0,23 кВ 0,6 км (на	730 359,20	16 067,90

	16 оп).		
БУ-000096	МТП-1485п/400, Ульяновская обл., Ульяновск, с. Лаишевка (ТМ-400кВА, ВЛ-10 кВ - СИП 1х50 470 м., РЛНД 3 шт.)	1 214 188,10	26 712,14
БУ-000101	СНТ Луговое: КТП-3351/400 кВа, КТП-3252/400 кВа, КТП-3239/400 кВа, ВЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ с оборудованием	130 000,00	2 860,00
БУ-000097	СНТ Белый ключ-1: КТП-3633 (ВНА 630А, КТПН зав.№03101, ТМГ630-6/0,4), ВЛЗ-6 кВ на 21 ж/б опорах 0,667 км., ВЛИ-0,4 кВ на 330 ж/б опорах 12,795 км.	100 500,00	2 211,00
БУ-000100	КТПм-1914п, КТПм-1913п, г.Ульяновск, с.Лаишевка, кад.№73:19:0000001498 (РЛНД-400-2 шт., силовой трансформатор ТМГ-400-10/0,4-1 шт., ВЛЗ-6 кВ на ж/б опорах L=0,74км (СИП3-1*50), трансформаторная подстанция КТП-10/0,4кВ); (РЛНД-400 - 2 шт., силовой трансформатор ТМ-400-10/0,4 - 1 шт., трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ - 1 шт.).	3 106 203,60	68 336,48
БУ-000099	Трансформаторная подстанция 1395/100 и ВЛ-10 кВ протяженностью 0,035 км., п.Ломы, Ульяновский р-н, Ульяновская обл.	300 000,00	6 600,00
БУ-000102	ЗТП-1894 (Выключатель нагрузки (8 шт.), силовой трансформатор ТМ-630-10/0,4 (2 шт.), КЛ-10 кВ (0,7 км), Трансформаторная подстанция ЗТП-10/0,4 кВ, КЛ - 10кВ(0,18 км)	10 000 000,00	220 000,00
итого		60 795 124,85	1 337 492,75

В рамках тарифного дела ООО «УВКС» представлен расчет нормативной численности транспорта в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 5 сентября 2000 г. N 200 «Об Утверждении нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей», что не превышает нормативных значений. Расходы, заявленные регулируемой организацией, учтены в полном размере. Расчет транспортного налога представлен в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO (таблица «Транспортный налог».

«Отчисления на социальные нужды» на 2023 год

Фактические расходы по данной статье за 2021 год составили 3 780,87 тыс. руб. (из расчёта 25,24%). Утверждённые расходы на 2022 год составили 4 219,63 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2023 год составляют 5 691,66 тыс. руб. (из расчёта 30,4%). Перечисленные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

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

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2021 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 69 «Расчёты по социальному страхованию и обеспечению» за 2021 год;
- уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Федеральным законом от 01.04.2021 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 №209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации" был определен порядок расчёта по пониженным тарифам страховых взносов с выплат работникам, которые по итогам месяца превышают минимальный размер оплаты труда (МРОТ).

Так как регулирующий орган не располагает полной информацией в отношении физических лиц, трудящихся в ООО «УВКС», для расчёта планируемых на 2023 год расходов страховых взносов была запрошена у ТСО информация о фактических вы-платах за 9 месяцев 2022 года. Расходы на оплату труда за 9 месяцев 2022 года –14 985,24 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 4 230,33 тыс.руб. (28,23 %)

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2023 год в размере 28,23 % к рассчитанному фонду оплаты труда (18 724,13 тыс. руб.) в результате чего сумма взносов на 2023 год составила 5 285,82 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на (-406,31 тыс. руб.) (-7,14%).

Аналогичный подход применен при расчете фактического размера страховых взносов за 2021 год. Экспертами произведён расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактического фонда оплаты труда и фактического страхового тарифа:

$$14\,979,69 \times 25,24\% = 3\,780,87 \text{ тыс. руб.}$$

«Амортизация» на 2023 год;

В качестве обоснования плановых/фактических расходов представлены следующие документы:

- приказы о введении в эксплуатацию основных средств и инвентарные карточки ОС-6;
- ведомости наличия основных фондов за 2021 год, за 9 месяцев 2022 года, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости на 30.09.2022 г. и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;
- расчёт амортизации за 2021 факт;
- расчёт амортизации за 1 кв. 2022 факт, на 2023 план;
- расчёт начисленной амортизации на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии, за 9 месяцев 2022 года (факт) и на 2023 год (план) с учётом максимального срока полезного использования;
- акты ввода ОС, инвентарные карточки;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 20 за 2021 год.

При расчёте на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств учитывались основные средства, фактически введённые в эксплуатацию на 01.10.2022.

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов за 2021 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений за 2021 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств.

В соответствии с Учётной политикой по имуществу, бывшему в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации норма амортизации определена с учётом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками (п .7 ст. 258 Налогового кодекса РФ).

В соответствии с Учётной политикой по имуществу, бывшему в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации норма амортизации определена с учётом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками (п .7 ст. 258 Налогового кодекса РФ).

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов на 2023 год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений на 2023 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств, или действующими на предприятии, или максимальный срок по амортизационной группе) по каждому объекту основных средств.

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2021;

- ведомости наличия основных фондов за 2021 год, содержащие информацию о первоначальной стоимости, остаточной стоимости и сроке полезного использования для целей бухгалтерского учёта по каждому основному средству;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 01, 02, 20, 26 за 2021 год.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений на 2023 год:

Инвентарный номер	Наименование основного средства	Максимальный срок полезного использования, мес	Первоначальная стоимость на дату принятия основного средства к бухгалтерскому учету, руб.	Амортизация за 2023 год (бух учет), руб.
БП-000078	Холодильник многодверный Haier,	36	83 332,50	27 777,50
БП-000068	СНТ Солнышко,	180	11 881 661,65	792 110,78
БП-000070	СНТ Пригородный,	180	7 984 660,54	532 310,70
БП-000071	СНТ Озон,	180	378 586,59	25 239,11
БП-000072	СНТ Малинка,	180	1 659 604,52	110 640,30
БП-000073	СНТ Залив,	180	1 994 402,09	132 960,14
БП-000074	СНТ Весна,	180	2 445 943,26	163 062,88
00-000057	ВЛ-10 кВ протяженностью L=0,63 м и ТП-100 кВА в СНТ "Ёлочка"	180	393 764,94	26 251,00

	по адресу: г.Ульяновск, Ленинский район,			
00-000065	LED-K UHD телевизор 51-55" Samsung QE55Q67RAU,	84	70 825,00	10 117,86
00-000011	Электросети ВЛ-10 кВ, КТП- 100/10/0,4 для электроснабжения СНТ Ветеран,	240	1 514 499,41	75 724,97
00-000010	Электросети ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-100, ТП-250 протяженностью 15 858,0 м, СНТ "Вишневый сад",	240	5 357 128,91	267 856,45
БП-000079	Автовышка ПСС-131.18 ЭНА Шасси САДКО NEXT	120	3 186,70	318,67
00-000055	СНТ Радуга,	180	3 635 622,79	242 374,85
00-000033	СНТ Дружба,	180	2 837 260,23	189 150,68
БП-000075	УАЗ-390995 (тип ТС:Грузовой фургон) К100КУ73,	60	208 304,70	41 660,94
00-000066	ВЛ-0,4 кВ г.Ульяновск, Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, пос.Колхозный, СПК Красноярский,	180	602 828,34	40 188,56
БУ-000087	КТПК-1487п (насосная), г.Ульяновск, Ленинский р-н, СНТ "Вишневый сад":	240	747 620,44	37 381,02
БУ-000089	КТП-1486, г.Ульяновск, с.Лаишевка, ул.Набережная (ВЛ- 10 кВ, L=0,05 км, анкерная деревянная опора Д1=	240	342 000,00	17 100,00
БУ-000090	ОРИЕНТИР:Трансформаторная подстанция КТП-3666 400 кВА с оборудованием, кабельная линия	240	422 500,00	21 125,00
БУ-000091	СНТ Черничка: ТП №1740п 250 кВа, ВЛ 10 кВ на ж/б опорах 0,350 км, ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах 3,450 км,	240	100 000,00	5 000,00
БУ-000092	СНТ Сокольники: КТПм-1063п 200 кВт, ВЛ-10 кВ 0,26 км, ВЛ-0,4 кВ 3,6 км.	240	255 336,19	12 766,81
БУ-000093	СНТ Плодовое	240	3 097 777,76	154 888,89
БУ-000094	СНТ Ёлочка ВЛЭП 0,4 кВ (на деревянных опорах 50шт., провод АС-35 1,5 км)	240	577 513,85	28 875,69
БУ-000095	СНТ Весна: ВЛЭП 0,4 кВ 1,6 км (на 25 оп), ВЛЭП 0,23 кВ 0,6 км (на 16 оп).	240	730 359,20	36 517,96
БУ-000096	МТП-1485п/400, Ульяновская обл., Ульяновск, с. Лаишевка (ТМ- 400кВА, ВЛ-10 кВ - СИП 1х50 470 м., РЛНД 3 шт.)	240	1 214 188,10	60 709,41
БУ-000101	СНТ Луговое: КТП-3351/400 кВа, КТП-3252/400 кВа, КТП-3239/400 кВа, ВЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ с оборудованием	240	130 000,00	6 500,00
БУ-000097	СНТ Белый ключ-1: КТП-3633 (ВНА 630А, КТПН зав.№03101, ТМГ630-6/0,4), ВЛЗ-6 кВ на 21 ж/б опорах 0,667 км., ВЛИ-0,4 кВ на 330 ж/б опорах 12,795 км.	240	100 500,00	5 025,00
БУ-000100	КТПм-1914п, КТПм-1913п, г. Ульяновск, с.Лаишевка, кад.№73:19:0000001498 (РЛНД- 400-2 шт., силовой трансформатор	240	3 106 203,60	155 310,18

	ТМГ-400-10/0,4-1 шт., ВЛЗ-6 кВ на ж/б опорах L=0,74км (СИПЗ-1*50), трансформаторная подстанция КТП-10/0,4кВ; (РЛНД-400 - 2 шт., силовой трансформатор ТМ-400-10/0,4 - 1 шт., трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ - 1 шт.).			
БУ-000099	Трансформаторная подстанция 1395/100 и ВЛ-10 кВ протяженностью 0,035 км., п.Ломы, Ульяновский р-н, Ульяновская обл.	240	300 000,00	0,00
БУ-000102	ЗТП-1894 (Выключатель нагрузки (8 шт.), силовой трансформатор ТМ-630-10/0,4 (2 шт.), КЛ-10 кВ (0,7 км), Трансформаторная подстанция ЗТП-10/0,4 кВ, КЛ - 10кВ(0,18 км)	240	10 000 000,00	500 000,00
итого			76 394 477,71	3 926 960,00

Расчёт амортизационных отчислений на 2023 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимаются расходы на 2023 год в размере 3 926,96 тыс. руб.

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

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

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

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где
 $\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой

организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

показатель	ед. изм.	2021		2023
		план	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	24 378,63	29 235,60	32 279,51
утверждённый норматив потерь	%	7,39%		7,39%
потери	тыс. кВтч	X	1 827,66	2 386,00
цена потерь	руб./МВтч	X	2 892,82	3 780,24
Экономия за 2021 год	тыс. руб.	964,67		97,11
1/10 учтенная в НВВ 2023 года		96,47		

В 2023 году экспертами в отношении экономии потерь приняты следующие решения:

- при расчёте необходимой валовой выручке ТСО учитывать только фактическую экономию, сложившуюся за 2021 год;

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

- суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась учесть при формировании НВВ на оплату потерь, в том числе по ООО «УВКС в размере 964,67 тыс. руб. будет учтена в течение 10 лет начиная с 2023 года в сумме 96,47 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2023 год экономию в размере 96,47 тыс. руб.

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

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2021 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму 12 831,15 тыс. руб.:

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

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

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

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

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

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

показатель	ед. изм.	2020	2021
утверждённые подконтрольные расходы $ПР^{ycm}$	тыс. руб.	20 531,74	23 646,56
фактическое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	1 319,94	1 542,82
индекс изменения фактических УЕ	$ИКА$		0,164
утверждённый индекс эффективности X_i	%		1,00%
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$			0,75
фактические значения $ИПЦ$	%		6,70%
Корректировка	тыс. руб.		788,36

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

Расчёт компенсации неподконтрольных расходов в соответствии с методическими указаниями определяется как разница между фактическими неподконтрольными расходами за 2021 год и утверждёнными неподконтрольными расходами на 2021 год.

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2021 год и определены суммы фактических расходов за 2021 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше подразделе 3.2.«Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

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

показатель	ед. изм.	2021		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		11,42	11,42
Аренда, всего	тыс. руб.	9 113,96	10 910,54	9 560,88
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс. руб.	482,80	857,28	828,66
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	4 530,42	3 780,87	3 780,87
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.			
Выпадающие доходы	тыс. руб.		11 962,33	10 983,40
Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	1 204,47	159,00	1 204,47
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
Амортизация ОС	тыс.руб.	3 335,21	4 943,14	3 335,21
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
ИТОГО неподконтрольные расходы (за исключением расходов на ИП)	тыс. руб.	23 717,26	37 870,47	28 968,64
Корректировка	тыс. руб.		10 301,78	

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

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

Наименование тарифа	план			факт							
	Объем	Тариф на содержание	Сумма на содержание	одноставочный			двуставочный				
				Объем	Тариф на содержание	Сумма на содержание	Объем	Тариф на содержание	Сумма на содержание		
Котловые											
1 п/г	ВН	0,0	1 710,9	0,0	0,0	1 710,9	0,0	0	994 066	0	
	СН1	0,0	2 009,5	0,0	0,0	2 009,5	0,0	0	1 177 438	0	
	СН2	6 713,2	2 486,7	16 693,6	6 708,9	2 486,7	16 682,8	0	1 457 698	0	
	НН	78,7	2 424,4	190,8	63,8	2 424,4	154,7	0	1 569 336	0	
2 п/г	ВН	0,0	1 841,6	0,0	0,0	1 841,6	0,0	0	1 043 769	0	
	СН1	0,0	2 163,6	0,0	0,0	2 163,6	0,0	0	1 236 310	0	
	СН2	6 713,2	2 681,8	18 003,8	6 240,7	2 681,8	16 736,5	0	1 530 583	1 309	
	НН	78,7	2 627,7	206,8	59,0	2 627,7	155,1	0	1 647 803	0	
Индивидуальные (плательщик)											
1 п/г				1363,24			0			1363,24	
2 п/г				3301,39			0			3301,39	
ИТОГО				39759,55			33729,11			5973,28	
Корректировка				57,16397297							

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

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

$$PO_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

показатель	ед. изм.	2021	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	24 378,63	29 235,60
утверждённый норматив потерь	%	7,39%	
потери	тыс. кВтч	1 802,40	1 827,66
цена потерь	руб./МВтч	2 820,57	2 892,82
Корректировка	тыс. руб.	-808,53	

$B_i^{\text{коррИП}}$

Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

У ООО «УВКС» отсутствует инвестиционная программа

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации

по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям":

	Тыс. руб.	
	План 2021	Факт 2021
$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$	5 050,40	4 936,68
Корректировка по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-113,72	

$K_{над}$ - Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2021 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

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

Обобщённый показатель надёжности и качества оказываемых услуг в 2021 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщённый показатель), который в 2021 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

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

Для ООО «УВКС» 2021 год относится ко второму ДПР (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{\text{тпр}}$
Первый ДПР	2017	35%	35%	28%
	2018	35%	35%	27%
	2019	35%	35%	26%
Второй ДПР	2020	30%	30%	25%
	2021	29%	29%	25%
	2022	28%	28%	28%
	2023	27%	27%	27%
	2024	26%	26%	26%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2021 года = 2 %.

Согласно п. 5.1 Методических указаний № 1256 обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с ум соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{об}} = \alpha_1 \times K_{\text{над1}} + \alpha_2 \times K_{\text{над2}} + \beta_1 \times K_{\text{кач1}} + \beta_2 \times K_{\text{кач3}}$$

где $\alpha_1, \alpha_2, \beta_1, \beta_2$ - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг ($\alpha_1 = 0,30, \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30, \beta_2 = 0,1$).

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и

оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2021 года Минэнерго России в отношении ООО «УВКС» нарушения не выявлены.

Наименование показателей	План 2021г. (утверждено РЭК)	Факт 2021г.
Псаиди	0,26316	
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1
Псаифи	0,00822	
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	1
Птпр	1,00000	
% выполнения	достигнуто	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	http://uvks73.ru/index.php/o-kachestve-obslyzhivaniya-potrebitelej-uslug-setevoj-organizatsii	
Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), установленный РЭК (в %) (КНК2021г.)	1,2%	
НВВ на содержание, принято РЭК на 2021 год (тыс.руб.)	40 502,07	
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	486,02	

Учитывая вышеизложенное, а также данные проведенного анализа НВВ за 2021 год, экспертной группой принята экономически обоснованная суммарная величина корректировок на 2023 год (с учётом 2021 года), определённых Методическими указаниями № 98-э в размере 12 831,15 тыс. руб.

«Сглаживание» на 2023 год

В соответствии с главой III Основ ценообразования, при формировании необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «УВКС» на 2022 год эксперты, в целях преодоления резкого увеличения тарифов в течение долгосрочного периода регулирования эксперты применили механизм перераспределения НВВ ООО «УВКС» по годам долгосрочного периода регулирования (механизм

сглаживания) на НВВ 2023-2024 гг. в размере 10 000 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен. Таким образом, в составе ННВ на 2023 год принят перераспределенный объём денежных средств в размере 5 300 тыс. руб. (5000+ИПЦ 6%).

Предписанием ФАС России предписано исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» расходы по статье «Сглаживание» в сумме 5 300 тыс. руб.

Сумма, определенная экспертами к возмещению в 2024 году (5 000 тыс. руб.), согласно предписанию ФАС России также не подлежит учету в составе НВВ ООО «УВКС» на 2024 год.

Таким образом, по результатам исполнения пункта 2 Предписания Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотрело величину необходимой валовой выручки ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также Методических указаний № 98-э, с учетом мотивировочной части предписания, отразив расчеты в экспертном заключении в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178. и исключив сумму перераспределенную от НВВ ООО «УВКС» на 2022 год по годам долгосрочного периода регулирования (механизм сглаживания) на НВВ 2023-2024 гг. в размере 10 000 тыс. руб:

- в составе ННВ на 2023 год (- 5 300) тыс. руб.

- в составе ННВ на 2024 год (- 5 000) тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен.

На основании вышеизложенного, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, при утверждении единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ульяновской области с 1 декабря 2023 года экспертами учтена необходимая валовая выручка ООО «УВКС» на 2024 год в размере **101 479,17 тыс. руб.**

Заключение:

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

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

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

наименование	тыс. руб. 2024 утверждено
НВВ всего (без учёта и покупки потерь)	101 479,17
Подконтрольные расходы	51 738,60
Неподконтрольные расходы	45 385,88
Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 год	9 142,59
Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178)	512,10
Корректировка необходимой валовой выручки за 2020-2023 гг. (предписание ФАС России)	-5 300,00
Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	19 928,41

* (смета расходов ООО «УВКС» представлена в Приложении)

**Заместитель руководителя Агентства
по регулированию цен и тарифов**

С.В.Ципровский

ЭКСПЕРТЫ:

Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

Приложение

		2022			2023	2024		
Индекс инфляции		4,30%			13,80%	6,00%	7,20%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов		1,00%			1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Индекс изменения количества активов		2,20%			8,68%	18,72%	220,42%	85,45%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,050			1,050	1,1968	2,816	1,7414
	Статья		2022			2023	2024	
			утверждено	факт	э/о факт	утверждено	предложение	утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1 884,08	4 508,72	3 671,35	2 254,79	6348,88	3926,59
2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	4 893,29	4 908,65	4 908,65	5 856,11	16489,22	10198,09
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	15 645,65	17 330,04	17 330,04	18 724,13	52722,08	32607,03
4	Расходы на страхование	тыс.руб	0,00	46,60	46,60	0,00	0,00	0,00
5	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 868,18	1 364,44	1 364,44	2 235,77	6295,31	3893,46
6	Электрэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	534,24	861,37	861,37	639,36	1800,27	1113,41
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	24 825,44	29 019,82	28 182,45	29 710,16	83 655,77	51 738,60
9	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание)	тыс.руб	24,16	17,71	17,71	5,78	9,70	9,70
10	Аренда, всего, в том числе	тыс.руб	9 528,40	15 628,85	13 024,98	10 747,48	47 359,07	22 314,62
11	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	тыс.руб	623,87	732,64	653,67	1 356,33	1 475,44	1 360,93
12	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	4 219,63	4 240,33	4 240,33	5 285,82	16 027,51	9 006,06
13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб		296,00	296,00			
14	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	384,52	436,00	436,00	159,00	391,00	391,00
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						
15	Выпадающие доходы	тыс.руб	6 596,60	8 784,98	6 914,41	6 013,88	7 395,33	2 726,56
16	Амортизация ОС	тыс.руб	2 672,79	6 197,43	3 202,73	3 926,96	12 828,71	9 577,01
17	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						
18	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	24 049,97	36 333,94	28 785,84	27 495,25	85 486,77	45 385,88
	Обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	тыс.руб						
	НВВ на содержание сетей	тыс.руб	48 875,41	65 353,76	56 968,28	57 205,41	169 142,54	97 124,48
	Корректировки							
	Корректировка ПР					788,36	2 562,88	4 767,97
	Корректировка НР		13 320,47			10 301,78	8 610,23	4 735,87
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию		203,03			-808,53	-141,96	84,07
	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности		-577,00			57,16	-2 216,65	-2 127,42
	Корректировка по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)					-113,72	0,00	0,00

	ИТОГО корректировки		14 582,86			12 831,15	8 814,50	9 158,59
20	Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)		269,47			486,02	681,09	681,09
21	Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178)						965,31	512,10
22	Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования		3 299,53			-252,31	4 194,38	
	ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок	тыс.руб	66 757,81			69 784,26	183 116,74	106 795,17
	Сглаживание		-10 000,00			5 300,00	0,00	
	ИТОГО НВВ на содержание сетей к утверждению на 2023 год		56 757,81			75 084,26	183 116,74	106 795,17
	Предписание ФАС России по итогам проверки 2023 г.							-5 300,00
	Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок и предписания ФАС России						183 116,74	101 495,17
	Поступление в сеть	млн. кВтч	30 014,44	31 008,20	31 008,20	32 279,51	67 333,90	67 333,90
	Процент потерь	%	7,39%	6,94%	6,94%	7,39%	7,39%	7,39%
	Объём покупки потерь	тыс. кВтч	2 218,70	2 153,20	2 153,20	2 386,00	4 978,40	4 978,40
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	2 865,38	2 991,55	2 991,55	3 674,20	4 002,98	4 002,98
	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	6 357,41	6 441,41	6 441,41	8 766,65	19 928,41	19 928,41

**Заместитель руководителя Агентства
по регулированию цен и тарифов**

С.В.Ципровский

ЭКСПЕРТЫ:

Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.