



**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 «ИНЗА СЕРВИС» 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 экономики и конкуренции 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 10.03.2023 № 196/22 на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 № 07-э-1409/2019 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ИНЗА СЕРВИС» на 2020 - 2024 годы.

В соответствии с п.4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства по регулированию цен и тарифов была сформирована экспертная группа 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 (ред. от 28.11.2021 N 444-ФЗ);
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. № 129-ФЗ "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей";
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «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»;

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

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2023 №2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2023 г. по 31 декабря 2024 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

- 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 раздельного 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 ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

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

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

• Приказ 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 № 894/23О «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»;

• Акт ФАС России от 07.06.2023 № СП/44608/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23);

Прочие Законы и подзаконные акты.

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

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

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы ООО «ИНЗА СЕРВИС», 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 «ИНЗА СЕРВИС» 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 «ИНЗА СЕРВИС» период долгосрочного регулирования установлен на 5 лет: 2022-2024 года.

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

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «ИНЗА СЕРВИС»;
- 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 «ИНЗА СЕРВИС» 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 «ИНЗА СЕРВИС» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по ООО «ИНЗА СЕРВИС» 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://инзасервис.рф/>.

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 «ИНЗА СЕРВИС».

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

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

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

На экспертизу представлены следующие материалы:

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

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO и ENERGY.KTL.NET.PLAN.2.73), разработанных в полном соответствии с формами и принципами 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 31.03.2017 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме

и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2017 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

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

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

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» - далее ООО «ИНЗА СЕРВИС» (ИНН 7306006330, КПП 730601001, ОГРН 1047300251283) зарегистрировано 06.09.2004 Межрайонной Инспекцией МНС России № 3 по Инзенскому, Базарно-Сызганскому районам Ульяновской области. Юридический адрес: 433030, г.Инза, ул. Транспортная, д.7. Местонахождение общества: 432026, г. Ульяновск, ул. Полбина, д.65А

Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям является основным видом деятельности ООО "ИНЗА СЕРВИС" на основании выписки из ЕГРЮЛ. Согласно предоставленным документам, объекты электросетевого хозяйства, предназначенные для передачи электрической энергии, принадлежат ООО "ИНЗА СЕРВИС" 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 «ИНЗА СЕРВИС» 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 «ИНЗА СЕРВИС» 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 N 700 (ред. от 02.04.2002) "О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике", обязано вести раздельный учет расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного 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 «ИНЗА СЕРВИС», 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:

| Показатель | Всего | в том числе: | | |
|---|-----------|-------------------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| | | Передача по распределительным сетям | Технологическое присоединение | Прочие виды деятельности |
| Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС) | 74393,32 | 65924,64 | 877,59 | 7591,09 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 93170,00 | 74033,90 | 2709,67 | 16426,43 |
| Валовая прибыль | -18776,68 | -8109,26 | -1832,08 | -8835,34 |
| Коммерческие расходы | | | | |
| Управленческие расходы | | | | |
| Прибыль (убыток) от продаж | -18776,68 | -8109,26 | -1832,08 | -8835,34 |
| Проценты к получению | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Проценты к уплате | 251,62 | 90,06 | 0,00 | 161,56 |
| Прочие доходы | 21739,96 | 8868,69 | 0,00 | 12871,28 |
| Прочие расходы | 8556,57 | 324,06 | 0,00 | 8232,51 |
| Прибыль до налогообложения | -5844,91 | -345,30 | -1832,08 | -4358,13 |
| Налог на прибыль | 301,73 | 301,73 | 0,00 | 0,00 |
| Чистая прибыль | -6146,63 | 43,58 | -1832,08 | -4358,13 |

Бухгалтерский баланс ООО «ИНЗА СЕРВИС» предоставлен ниже

| № п/п | Наименование показателя* | Код | На отчётную дату отчётного года | На отчётную дату | На отчётную дату предшествующего предыдущему | |
|-------|--|------|---------------------------------|------------------|--|------------|
| | | | 2022 | 2021 | 2020 | |
| 1 | I. Внеоборотные активы | | | | | |
| 1.1 | Нематериальные активы | 1110 | | | | |
| 1.2 | Результаты исследований и разработок | 1120 | | | | |
| 1.3 | Нематериальные поисковые активы | 1130 | | | | |
| 1.4 | Материальные поисковые активы | 1140 | | | | |
| 1.5 | Основные средства | 1150 | 70 520,00 | 72 607,00 | 62 637,00 | |
| 1.6 | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | | | | |
| 1.7 | Финансовые вложения | 1170 | | | | |
| 1.8 | Отложенные налоговые активы | 1180 | | | | |
| 1.9 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | | | | |
| 1.10 | Итого по разделу I | 1100 | 70 520,00 | 72 607,00 | 62 637,00 | |
| 2 | II. Оборотные активы | | | | | |
| 2.1 | Запасы | 1210 | 12 611,00 | 7 104,00 | 17 169,00 | |
| 2.2 | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | | | | |
| 2.3 | Дебиторская задолженность | 1230 | | | | |
| 2.4 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 60 265,00 | 26 828,00 | 26 627,00 | |
| 2.5 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 2 764,00 | 1 475,00 | 3 834,00 | |
| 2.6 | Прочие оборотные активы | 1260 | | | | |
| 2.7 | Итого по разделу II | 1200 | 75 640,00 | 35 407,00 | 47 630,00 | |
| 3 | Баланс | | 146 160,00 | 108 014,00 | 110 267,00 | |
| 1 | III. Капитал и резервы | | | | | |
| 1.1 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | -4 903,00 | 617,00 | 385,00 | |
| 1.2 | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | | | | |
| 1.3 | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | | | | |
| 1.4 | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | | | | |
| 1.5 | Резервный капитал | 1360 | | | | |
| 1.6 | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | | | | |
| 1.7 | Итого по разделу III | 1300 | -4 903,00 | 617,00 | 385,00 | |
| 2 | IV. Долгосрочные обязательства | | | | | |
| 2.1 | Заемные средства | 1410 | | | | |
| 2.2 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | | | | |
| 2.3 | Оценочные обязательства | 1430 | | | | |
| 2.4 | Прочие обязательства | 1450 | 3 564,00 | 7 240,00 | 5 089,00 | |
| 2.5 | Итого по разделу IV | | 3 564,00 | 7 240,00 | 5 089,00 | |
| 3 | V. Краткосрочные обязательства | | | | | |
| 3.1 | Заемные средства | 1510 | 46 755,00 | 10 946,00 | 22 407,00 | |
| 3.2 | Кредиторская задолженность | 1520 | 100 744,00 | 89 211,00 | 82 427,00 | |
| 3.3 | Доходы будущих периодов | 1530 | | | | |
| 3.4 | Оценочные обязательства | 1540 | | | | |
| 3.5 | Прочие обязательства | 1550 | | | | |
| 3.6 | Итого по разделу V | 1500 | 147 499,00 | 100 157,00 | 104 834,00 | |
| 4 | Баланс | | 1700 | 146 160,00 | 108 014,00 | 110 308,00 |

Таким образом, по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» ООО «ИНЗА СЕРВИС» не является убыточным предприятием.

Анализ обобщённых показателей финансового состояния ООО «ИНЗА СЕРВИС» по итогам 2022 года характеризуются следующими данными:

| № п/п | Наименование показателя | Значения / динамика | | | | Оценка предприятия | |
|----------|--|--|----|--|----|--------------------|----|
| | | Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика | | В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика | | Баллы | |
| 1 | Коэффициент текущей ликвидности | <2 | 1 | <2 | 2 | 1,45 | 2 |
| 2 | Коэффициент быстрой ликвидности | <1 | 1 | <1 | 2 | 1,51 | 1 |
| 3 | Коэффициент абсолютной ликвидности | <0,05 | 1 | <0,05 | 2 | 1,27 | 1 |
| 4 | Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов | <0,5 | 1 | <0,5 | 2 | 0,52 | 1 |
| 5 | Коэффициент покрытия запасов | <1 | 1 | <1 | 2 | 1,20 | 1 |
| 6 | Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) | <0,5 | 1 | <0,5 | 2 | -5,87 | 2 |
| 7 | Коэффициент финансовой зависимости | <0 или >2 | 1 | <0 или >2 | 2 | -0,17 | 1 |
| 8 | Коэффициент маневренности собственного капитала | <0,5 | 1 | <0,5 | 2 | -0,14 | 2 |
| 9 | Коэффициент задолженности | <0 или >0,7 | 1 | <0 или >0,7 | 2 | -0,18 | 2 |
| 10 | Оборачиваемость средств в расчетах | <0 | 1 | >0 | 2 | 0,00 | 1 |
| 11 | Период оборачиваемости запасов | <0 | 1 | >0 | 2 | 0,48 | 1 |
| 12 | Оборачиваемость кредиторской задолженности | <0 | 1 | >0 | 2 | 1,40 | 2 |
| 13 | Продолжительность операционного цикла | <0 | 1 | >0 | 2 | 0,48 | 1 |
| 14 | Оборачиваемость активов | <0 | 1 | >0 | 2 | 0,85 | 1 |
| 15 | Итого | | 14 | | 28 | | 19 |

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 «ИНЗА СЕРВИС» за 2022 г. говорит о том, что рисков в работе организации не выявлено, риск банкротства не значительный.

2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

Проверка соответствия ООО «ИНЗА СЕРВИС» 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 | 92,683 МВА, в том числе в собственности 34,409 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 | СН-2 – 83,880 км НН – 82,072 км, в том числе в собственности СН-2 – 43,310 км НН – 68,118 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 | 8-800-775-79-15 |

| | | |
|--|---|---|
| | обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению | |
| | Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" | http://инзасервис.рф/ |
| | 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 «ИНЗА СЕРВИС» **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 «ИНЗА СЕРВИС» 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.KTL.LT.CALC.NVV.NET.2.73, 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 | 12,805 | | 2 291,00 | 96,69 | 2 400,50 |
| Факт 2021 | 12,805 | | 2 291,00 | 96,69 | 2 400,50 |
| Утверждено на 2022 | 0,00 | 0,00 | 2 286,75 | 131,14 | 2 675,89 |
| Факт 2022 | 0,00 | 0,00 | 2 591,42 | 155,40 | 2 746,82 |
| Утверждено на 2023 | 12,805 | | 2 539,33 | 123,748 | 2408,22 |
| Предложение ТСО на 2024 | 0,00 | 0,00 | 2 588,22 | 164,98 | 2 753,19 |
| Утверждено на 2024 | 0 | 0 | 2482,7786 | 156,221 | 2 639,00 |

Для расчета на 2024 г. принято **2 639,00 УЕ**, суммарная мощность которого составляет 92,683 МВА. Имущественный состав выглядит следующим образом: Мачтовых трансформаторных подстанций - 161,00 шт., однострансформаторных подстанций - 376,00 шт., двухтрансформаторных подстанций - 112,00 шт. Общая протяженность сетей - 165,952 км, в том числе СН2 - 83,880 км, НН 82,072 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 «ИНЗА СЕРВИС», приведена в нижеприведённых таблицах:

| | Поступление | Потери | Потери, % | Полезный |
|-----------------|-------------|----------|-----------|-----------|
| | в сеть | | | отпуск |
| Утверждено 2021 | 49 373,80 | 1 959,60 | 3,97% | 47 414,20 |
| Факт 2021 | 40 117,00 | 2 815,00 | 7,02% | 37 302,00 |
| Утверждено 2022 | 33 833,00 | 1 342,80 | 3,97% | 32 490,20 |
| Факт 2022 | 37 479,07 | 3 148,87 | 8,40% | 34 330,20 |
| Утверждено 2023 | 46 549,13 | 1 847,72 | 3,97% | 75 789,35 |
| Утверждено 2024 | 52 944,00 | 2 102,38 | 3,97% | 50 841,62 |

В 2022 году фактические потери выше утвержденных на 134%, рост обусловлен снижением полезного отпуска в рамках ДПР и утверждённых долгосрочных параметров на 2020-2024 гг.

На 2024 год поступление в сеть электроэнергии планируется с ростом по отношению к утверждённому поступлению в сеть на 2023 год на 12,07 %.

Экспертами в расчёт принимается утверждённый (приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2021 № 06-481) уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ИНЗА СЕРВИС», определённый в соответствии с п. 40(1), 81 Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 3,97% от поступления в сеть.

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 «ИНЗА СЕРВИС», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является последним годом долгосрочного периода (ДПР 2020-2024).

3.1. Расчёт подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23), величина подконтрольных расходов (ПР) на 2024 год определяется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки по формулам (9.3-9.5):

i

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5)$$

с учетом:

- уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 29 183,90 тыс. руб.;
- прогнозного годового значения индекса потребительских цен (ИПЦ), а при наличии известных фактических значений - фактического годового значения ИПЦ;
- индекса эффективности ПР, установленного на уровне 6,0 %;
- изменения количества условных единиц; рассчитанного с учетом среднегодового количества условных единиц, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений - фактического среднегодового количества условных единиц;
- коэффициента эластичности ПР по количеству активов (0,75):

| показатель | ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Киндj 2024 1,44458 |
|--|-----------|-----------|----------|----------|----------|------------------|-------------------------------|
| утверждённые подконтрольные расходы $PP_{уст}$ | тыс. руб. | 29 183,90 | | | | 42 158,40 | |
| плановое количество условных единиц UE | УЕ | 1 796,66 | 2 163,50 | 2 417,89 | 2 408,22 | 2 639,00 | |
| индекс изменения плановых УЕ | % | | 20,42% | 11,76% | -0,40% | 9,58% | |
| коэффициент индексации | | | 1,15657 | 1,16405 | 0,99341 | 1,08010 | |
| утверждённый индекс эффективности X_i | % | | 6,00% | | | | |
| утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$ | | | 0,75 | | | | |
| фактические значения $ИПЦ$ | % | | 6,70% | 13,80% | | | |
| плановые значения $ИПЦ$ | % | | | | 6,00% | 7,20% | |

(тыс. руб. без НДС)

| | | утверждено 2022 | 2022 Э/О факт | отклонение (факт.2022/утв.2022) | | утверждено 2023 | отклонение (утв..2023/утв.2022) | | 2024 утверждено | отклонение (утв.2023/утв.2022) | |
|---|---------|--------------------|------------------|------------------------------------|---------------|--------------------|------------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------------------|--------------|
| | | | | абс. | отн. | | абс. | отн. | | абс. | отн. |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 5 114,56 | 6 723,06 | 1 608,49 | 31,45% | 5 080,87 | -33,70 | -0,66% | 6 169,39 | 1 088,52 | 21,42% |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 2 874,21 | 3 099,02 | 224,81 | 7,82% | 2 855,27 | -18,94 | -0,66% | 3 466,99 | 611,71 | 21,42% |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб | 25 364,47 | 28 710,82 | 3 346,35 | 13,19% | 25 197,36 | -167,11 | -0,66% | 30 595,63 | 5 398,27 | 21,42% |
| Расходы на страхование | тыс.руб | 138,09 | 78,00 | -60,10 | -43,52% | 137,18 | -0,91 | -0,66% | 166,57 | 29,39 | 21,42% |
| Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 125,90 | 1 257,44 | 131,54 | 11,68% | 1 118,48 | -7,42 | -0,66% | 1 358,11 | 239,62 | 21,42% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 270,69 | 200,93 | -69,77 | -25,77% | 268,91 | -1,78 | -0,66% | 326,52 | 57,61 | 21,42% |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 62,33 | 44,34 | -17,99 | -28,87% | 61,92 | -0,41 | -0,66% | 75,19 | 13,27 | 21,42% |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 34 950,27 | 40 113,61 | 5 163,34 | 14,77% | 41 307,84 | 6 357,57 | 18,19% | 42 158,40 | 850,56 | 2,06% |

С учетом установленного базового уровня подконтрольных расходов и коэффициентов индексации подконтрольных расходов, рассчитанных по Методическим указаниям № 98-э, подконтрольные расходы на 2024 год определены экспертами Агентства в размере **42 158,40 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 850,56 тыс. руб. (2,06 %).

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 «Плата за аренду имущества и лизинг»

ООО «ИНЗА СЕРВИС» на 2024 год заявлены расходы по данной статье 11 016,51 тыс. руб., в том числе: аренда объектов электрохозяйства – 3 850,95 тыс. руб., аренда зданий и сооружений – 3 557,56 тыс. руб., аренда транспорта – 3 590,00 тыс. руб. В обоснование статьи представлены документы: договоры аренды электросетевого хозяйства, договоры аренды зданий и сооружений, договоры лизинга, расшифровки расходов.

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

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

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

Фактические расходы по данной статье за 2022 год приняты на уровне 4 139,86 тыс. руб.:

ООО «ИНЗА СЕРВИСЬ» 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.

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 по аренде электрохозяйства на 2024 год отображена в Таблице:

| № п/п | Вид документа | № договора | Арендодатель | Дата подписания договора | Дата окончания действия договора / доп. соглашения | Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС) | | | |
|-------|-------------------|---------------|--------------------------------|--------------------------|--|---|---|---|-------------|
| | | | | | | 2024, предложенные организации | в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178 | | |
| | | | | | | | Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию | Срок полезного использования - максимальный (мес) | амортизация |
| 1 | Итого | | | | | 3 850,95 | 69 246,71 | | 2 367,42 |
| 1.1 | Договор аренды | 142-АС | ООО Инзалес | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 60,00 | 1 200,00 | 240,00 | 60,00 |
| 1.2 | Договор аренды | 50-АС | ООО Промтех | 01.10.2012 | 31.12.2024 | 50,00 | 1 000,00 | 240,00 | 50,00 |
| 1.3 | Договор аренды | 36-АС | СИМБИРСК АЯ ГИМНАЗИЯ "ДАР" | 01.12.2011 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 12,00 |
| 1.4 | Договор субаренды | 158-СА | ИП Каланчев Петр Михайлович | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 288,00 | 7 245,41 | 300,00 | 288,00 |
| 1.5 | Договор аренды | 01/01/13/2022 | ИП Арифуллин Миркасим Яхьяевич | 01.10.2022 | 31.12.2024 | 60,00 | 1 200,00 | 240,00 | 60,00 |
| 1.6 | Договор аренды | 100-АС | Раловец Виталий Владимирович | 01.02.2017 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.7 | Договор аренды | 149-АС | ООО Автоторинжиниринг | 01.06.2019 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.8 | Договор аренды | 32-АС | ООО Контракт плюс | 10.10.2011 | 31.12.2024 | 3,00 | 0,00 | 240,00 | 3,00 |
| 1.9 | Договор аренды | 01/01/09/2021 | ООО ПИЛОРАМСЕРВИС | 01.07.2021 | 31.12.2024 | 25,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.10 | Договор аренды | 67-АС | Агропромпарк Баратаевка ОГУП | 31.12.2014 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.11 | Договор аренды | 15/109/2019 | АО Ульяновскэнерго | 26.03.2019 | 31.12.2024 | 140,00 | 0,00 | 240,00 | 112,03 |
| 1.12 | Договор аренды | 106-АС | ООО Ресурс-ОЙЛ | 01.04.2017 | 31.12.2024 | 30,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.13 | Договор аренды | 162-АС | Торгово-Офисный Центр | 01.08.2019 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.14 | Договор аренды | 18-АС | ООО Симбирский Мельник | 01.04.2011 | 31.12.2024 | 15,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.15 | Договор аренды | 57-АС | ООО ХЛЕБ-ИНВЕСТ | 08.05.2013 | 31.12.2024 | 13,50 | 270,00 | 240,00 | 13,50 |
| 1.16 | Договор аренды | 01/01/08/2020 | ООО ПФ ИНЗЕНСКИЙ ДОЗ | 01.07.2020 | 31.12.2024 | 150,00 | 3 000,00 | 240,00 | 150,00 |
| 1.17 | Договор | 01/01/0 | ООО | 01.07.2021 | 31.12.2024 | 100,00 | 2 000,00 | 240,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | |
|------|-------------------|------------------|--|------------|------------|--------|----------|--------|--------|
| | аренды | 7/2021 | Поволжская компания | | | | | | |
| 1.18 | Договор аренды | 01/01/05/2020 | ООО ФЛАЙТ | 01.01.2020 | 31.12.2024 | 5,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.19 | Договор аренды | 148-АС | ТАН | 01.06.2019 | 31.12.2024 | 8,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.20 | Договор аренды | 392 | ООО МЕТА-Ульяновск | 02.07.2018 | 31.12.2024 | 5,50 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.21 | Договор аренды | 115-АС | Энергия | 18.12.2017 | 31.12.2024 | 10,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.22 | Договор субаренды | 121-СА | ООО Русский лес | 01.06.2018 | 31.12.2024 | 36,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.23 | Договор аренды | 164-АС | ИП Калашнов Олег Геннадьевич | 01.10.2019 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 00,00 |
| 1.24 | Договор аренды | 01/01/07/2022 | ООО АГРОТРЕЙД | 25.04.2022 | 31.12.2024 | 30,00 | 0,00 | 240,00 | 30,00 |
| 1.25 | Договор аренды | 144-АС | ООО Гамбит | 01.06.2019 | 31.12.2024 | 10,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.26 | Договор аренды | 141-АС | ООО Евростройкомплект ТД | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 5,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.27 | Договор аренды | 01/01/16/2022 | ИП Парамонов Владимир Анатольевич | 01.10.2022 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.28 | Договор аренды | 01/01/11/2022 | ООО Регионстрой | 01.10.2022 | 31.12.2024 | 60,00 | 1 200,00 | 240,00 | 60,00 |
| 1.29 | Договор аренды | 98-АС | ОАО Ресторан Россия | 01.01.2017 | 31.12.2024 | 24,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.30 | Договор аренды | 160-АС | АО Гипростроймост | 01.12.2019 | 31.12.2024 | 180,00 | 2 600,00 | 240,00 | 180,00 |
| 1.31 | Договор субаренды | 160-СА | АО Гипростроймост | 01.12.2019 | 31.12.2024 | 300,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.32 | Договор аренды | 161-АС | ООО ЭлектроСеть | 01.08.2019 | 31.12.2024 | 0,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.33 | Договор субаренды | 01/01/07/2020 | ООО ЭлектроСеть | 01.04.2020 | 31.12.2024 | 70,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.34 | Договор аренды | 01/01/04/01/2021 | ИП Краснобрыж Михаил Вячеславович | 01.05.2021 | 31.12.2024 | 90,00 | 1 807,50 | 240,00 | 90,00 |
| 1.35 | Договор аренды | 166-АС | ООО СЛУЖБА ЭКСПЛУАТАЦИИ ВАШЕГО ДОМА | 01.09.2019 | 31.12.2024 | 48,00 | 960,00 | 240,00 | 48,00 |
| 1.36 | Договор аренды | 211 | ООО СЛУЖБА ЭКСПЛУАТАЦИИ ВАШЕГО ДОМА | 01.12.2019 | 31.12.2024 | 72,00 | 1 440,00 | 240,00 | 72,00 |
| 1.37 | Договор аренды | 89-АС/04-72/16 | Ульяновскхлебпром Ульяновский хлебзавод № 3 | 01.04.2016 | 31.12.2024 | 100,00 | 2 000,00 | 240,00 | 100,00 |
| 1.38 | Договор аренды | 01/01/12/2020 | Ульяновскхлебпром филиал ООО Барышский хлебокомбинат | 06.11.2020 | 31.12.2024 | 57,89 | 1 157,80 | 240,00 | 57,89 |
| 1.39 | Договор | 35-АС | ООО Старый | 01.11.2011 | 31.12.2024 | 15,00 | 300,00 | 240,00 | 15,00 |

| | | | | | | | | | |
|------|----------------|---------------|---|------------|------------|--------|--------|--------|-------|
| | аренды | | Венец | | | | | | |
| 1.40 | Договор аренды | 153-АС | СПК (КОЛХОЗ) ИМ. КАЛИНИНА | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.42 | Договор аренды | 124-АС | Кузнецов Александр Алексеевич | 19.06.2018 | 31.12.2024 | 18,00 | 360,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.43 | Договор аренды | 71-АС | ИП Мозговой АС | 15.01.2015 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.44 | Договор аренды | 54-АС | ТД"Стройматериалы"ООО | 01.04.2013 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.45 | Договор аренды | 91-АС | Куперман Б.И. | 01.09.2019 | 31.12.2024 | 5,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.46 | Договор аренды | 92-АС | Шабашов С.Е. | 15.10.2016 | 31.12.2024 | 0,60 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.47 | Договор аренды | 93-АС | ИП Времин ВВ | 15.10.2016 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.48 | Договор аренды | 64-АС | ООО Домострой Сервис | 02.06.2014 | 31.12.2024 | 120,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.49 | Договор аренды | 107-АС | Абрамов МН | 01.07.2017 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.50 | Договор аренды | 108-АС | ИП Хамдеев ШЗ | 01.08.201 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.51 | Договор аренды | 111-АС | ООО Техремонт | 01.11.2017 | 31.12.2024 | 5,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.52 | Договор аренды | 122-АС | ООО Демост | 13.06.2018 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.53 | Договор аренды | 133-АС | Ульяновскхлебпром | 22.10.2018 | 31.12.2024 | 0,50 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.54 | Договор аренды | 129-АС | Тсанидис ПТ | 01.10.2018 | 31.12.2024 | 0,60 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.55 | Договор аренды | 131-АС | Монахов ВА | 18.10.2018 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.56 | Договор аренды | 150-АС | ООО Дорожник | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.57 | Договор аренды | 138-АС | Яшин МЮ | 31.12.2018 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.58 | Договор аренды | 136-АС | ИП Мифтахетдинов Х.Х. | 21.11.2018 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.59 | Договор аренды | 135-АС | Парамонов В.А. | 01.07.2018 | 31.12.2024 | 36,00 | 720,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.60 | Договор аренды | 152-АС | Луняков Сергей Викторович | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.61 | Договор аренды | 159-АС | Устинов Евгений Васильевич | 01.08.2019 | 31.12.2024 | 12,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.62 | Договор аренды | 151-АС | ООО "Производственная спиртовая компания" | 01.01.2019 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.63 | Договор аренды | 01/01/03/2020 | ИП Кочергин И.Ю. | 01.04.2020 | 31.12.2024 | 36,00 | 0,00 | 240,00 | 36,00 |
| 1.64 | Договор аренды | 166-АС | Уркунова Н.О. | 01.10.2019 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.65 | Договор аренды | 125-АС | Парамонов В.А. | 01.07.2018 | 31.12.2024 | 12,00 | 240,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.66 | Договор аренды | 102-АС | ООО Сириус-ПРО | 01.04.2017 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.67 | Договор | 99-АС | Яфаркин Е.М. | 01.01.2017 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | |
|-------|-------------------|---------------|---|------------|------------|--------|----------|----------|--------|
| | аренды | | | | | | | | |
| 1.68 | Договор аренды | б/н | Варламов Александр Николаевич | 01.12.2016 | 31.12.2024 | 0,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.69 | Договор аренды | 01/01/01/2021 | Киреев ЮН | 01.01.2021 | 31.12.2024 | 6,00 | 120,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.70 | Договор аренды | 01/01/08/2021 | ООО "Меланж" | 01.07.2021 | 31.12.2024 | 30,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.71 | Договор аренды | 01/01/10/2020 | Волгин А.А. | 01.01.2021 | 31.12.2024 | 96,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.72 | Договор аренды | 01/01/08/2022 | Фирсов М.Ю. | 01.07.2022 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.73 | Договор субаренды | 01/01/05/2021 | ООО "ЭнергоТранспортСтрой" | 01.07.2021 | 31.12.2024 | 150,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.74 | Договор аренды | 01/01/04/2022 | ИП Шер Д.Б. | 01.03.2022 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.75 | Договор аренды | 01/01/05/2022 | ООО "Хитон-пласт" | 01.04.2022 | 31.12.2024 | 100,00 | 2 000,00 | 240,00 | 100,00 |
| 1.76 | Договор аренды | 01/01/06/2021 | ИП Шубин Б.Н. | 01.06.2021 | 31.12.2024 | 180,00 | 3 600,00 | 240,00 | 180,00 |
| 1.77 | Договор аренды | 01/01/14/2022 | ООО "Агрофирма Тетюшское" | 01.10.2022 | 31.12.2024 | 150,00 | 3 000,00 | 240,00 | 150,00 |
| 1.78 | Договор аренды | 01/01/15/2022 | ООО "Лесная новь" | 01.10.2022 | 31.12.2024 | 2,40 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.79 | Договор аренды | 01/01/10/2021 | ООО "Гермес" | 01.08.2021 | 31.12.2024 | 1,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.80 | Договор аренды | 01/01/12/2022 | Тарасов М.А. | 20.09.2022 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.81 | Договор аренды | 01/01/02/2023 | ООО "Ульяновскцентргаз" | 01.04.2023 | 31.12.2024 | 200,00 | 0,00 | 240,00 | 200,00 |
| 1.82 | Договор аренды | 01/01/19/2022 | Багдалова З.А. | 01.11.2022 | 31.12.2024 | 30,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.83 | Договор аренды | 01/01/03/2022 | ГСК "Статус" | 01.11.2022 | 31.12.2024 | 6,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.84 | Договор аренды | 01/01/18/2022 | ООО "Металоконструкции" | 10.11.2022 | 31.12.2024 | 50,00 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.85 | Договор аренды | 01/01/01/2023 | ООО "Репродукционно-Откормочный Свинокомплекс "Бекон" | 01.02.2023 | 31.12.2024 | 300,00 | 0,00 | 240,00 | 300,00 |
| 1.86 | Договор аренды | 01/01/03/2022 | ИП Алеева З.Р. | 01.04.2023 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.87 | Договор аренды | 29-АС | Храмов А.В. | 01.07.2011 | 31.12.2024 | 1,20 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.88 | Договор аренды | 51-АС | ГСК «Станки» | 16.11.2012 | 31.12.2024 | 0,96 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| 1.89 | Договор аренды | 01/01/01 | ООО «Русь» | 01.01.2020 | 31.12.2024 | 15,60 | 0,00 | 240,00 | 0,00 |
| ИТОГО | | | | | | | | 2 367,42 | |

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

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

Также в качестве обоснования представлены технические заключения (отчёты) АО «Имущественная Корпорация Ульяновской области» (Ульяновское областное БТИ) по результатам обследования арендуемых объектов электросетевого хозяйства и технические отчёты ООО «Эксперты» (для выявления признаков отнесения имущества движимым или недвижимым), акты разграничения балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акты технологического присоединения; геолокация объектов электросетевого хозяйства;- однолинейные схемы электрических соединений; расчёт условных единиц (объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяжённости, напряжения, конструктивного использования и материала опор и объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ), документы, подтверждающие начисление амортизации на электросетевое оборудование. Таким образом затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства принимаются экспертами на уровне **2 367 420,00 тыс. руб.**

В обоснование стоимости аренды ООО «ИНЗА СЕРВИС» был проведён предварительный отбор цен, а также оценка рыночной стоимости арендной платы (протокол и отчёт приложены в материалах тарифного дела). Расходы на аренду нежилых помещений принимаются в расчет в размере 3 114 960,00 исходя из цены представленных договоров, которые были заключены с учетом требований п.29 Основ ценообразования,

Расшифровка затрат на аренду зданий и сооружений представлена в Таблице:

| реквизиты договора аренды | | наименование арендодателя | перечень имущества ртные средства (ед.), нежилые помещения (кв.м.) и пр.) | Подтвержденные арендной платы на регулируемый период | |
|---------------------------|------------|--|--|--|---|
| № | дата | | | сумма аренды по договору | сумма, в соответствии с Основ ценообразования |
| 2 | 3 | 5 | 6 | 9 | 10 |
| 15 | 11.12.2017 | УФК по Ульяновской области (МУ АМО "Вешкайм-ский район") | Нежилые помещения № дадью 27,83 кв.м. по адресу: кая обл, Вешкаймский р-н, кайма, ул.Спортивная, д.9 | 41,28 | 41,28 |
| 74 | 10.12.2019 | ИП Ефимов В.Е. | Административное здание бщая площадь 380,6 кв.м., | 1664,40 | 1664,40 |

| | | | | | |
|---------------------|------------|----------------|--|----------|----------|
| | | | §208 , Нежилое помещение общей площадью 291,9 кв.м. по адресу :Ульяновская область,Инзенский г.Инза,ул.Транспортная, | | |
| 75 | 10.12.2019 | ИП Ефимов В.Е. | Нежилое помещение , кенное в здании по адресу: овская обл.,г.Ульяновск, ул.Полбина,65А | 1409,28 | 1409,28 |
| 1А | 02.09.2019 | ИП Ефимов В.Е. | Аренда нежилого я общей площадью 275,06 , адресу :Ульяновская об- ънинский район, с.Большое ино, ул.Садовая , д.36А. | 442,61 | 0,00 |
| | | | | 3 557,56 | 3 114,96 |
| ИТОГО к утверждению | | | | 3 114,96 | |

Расходы на аренду нежилых помещений принимаются в расчет в размере **3 114,96 тыс. руб.** в год.

Расчет расходов на аренду транспортных средств представлен в Таблице:

| № п/п | арендодатель | номер договора | дата заключения | срок действия договора, условия пролонгации | предмет договора | Предложение ТСО, тыс.руб. без НДС | Сумма определенная в соответствии с п.29 Основ ценообразования. |
|-------|--------------|----------------|-----------------|---|--|-----------------------------------|---|
| 1 | ООО "Вектор" | 01/03/01/2020 | 22.10.2020 | 31.12.2024 | Аренда а/м ЛАДА Ларгус гос.номер Е 104 РО Аренда а/м ЛАДА Ларгус гос.номер Е 361 РО | 240,00 | 240 000 |
| 2 | ООО "Вектор" | 269/1 | 01.01.2019 | 31.12.2024 | УАЗ Е140РВ73 | 50,00 | 0,00 |
| 3 | ООО "Вектор" | 01/03/03/2020 | 22.10.2020 | 31.12.2024 | Аренда а/м КАМАЗ 65111 гос.номер Е784 РЕ | 1 500, 00 | 900,00 |
| 4 | ООО "Вектор" | 01/03/02/2020 | 22.10.2020 | 31.12.2024 | Caterpiler 434 F гос номер УС 3657 73 | 1 500, 00 | 650,00 |

| № п/п | арендодатель | номер договора | дата заключения | срок действия договора, условия пролонгации | предмет договора | Предложение ТСО, тыс.руб. без НДС | Сумма определенная в соответствии с п.29 Основ ценообразования. |
|-------|--------------------|----------------|-----------------|---|---|-----------------------------------|---|
| 5 | ИП Павлова Т.М. | 02/09/2023 | 01.09.2023 | 31.12.2024 | УАЗ 390995, идентификационный номер - ХТТ390995 N1204636, серый | 60,00 | 00,00 |
| 6 | ИП Павлова Т.М. | 01/09/2023 | 01.09.2023 | 31.12.2024 | УАЗ 390995, идентификационный номер - ХТТ390995 L1200818 | 60,00 | 00,00 |
| 7 | ИП Ефимов В.Е. | 21.11.2022 | 21.11.2022 | 31.12.2024 | Трактор БЕЛАРУС 82.1 | 180,00 | 00,00 |
| | Всего в год | | | | | 3 590,00 | 1 790,00 |

Экспертами учтены затраты на аренду транспортных средств а/м ЛАДА Ларгус (2 ед.) и а/м КАМАЗ 65111 исходя из балансовой стоимости схожих по всем параметрам объектов спецтехники взятых из открытых источников сети интернет и годовой амортизации исходя из максимальных сроков 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" (10 лет).

Экономически обоснованные затраты на 2024 г. по статье «Аренда транспортных средств» приняты экспертами на уровне **1 790 тыс. руб.**

Оценку экономически обоснованных расходов за 2022 год эксперты провели аналогичным способом в соответствии с Основами ценообразования. Экономически обоснованными на аренду за 2022 год признаны расходы в размере 8 978,31тыс. руб., что ниже расходов за 2022 год представленных организацией на (-1 250,29) млн. руб. (-19%) в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 5 340,15 тыс. руб.
- аренда помещений – 3 098,46 тыс. руб;
- аренда спецтехники – 1 790,00 тыс. руб.

Таким образом, расходы по аренде на 2024 год приняты экспертами в размере **7 272,38 тыс. руб.**, что ниже предложения организации на (-3 744,13) тыс. руб. (-33,98%).

Статья «Налоги»

Предприятие планирует расходы по данной статье 202,21 тыс. руб., в том числе плата за землю – 5,70 тыс. руб., налог на имущество 71,90 тыс. руб., транспортный налог – 124,61 тыс. руб.

На основании п.38 Основ ценообразования «Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями». Исходя из п.11 Методических указаний № 98-э «Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с п.20 и 28 Основ ценообразования)».

Транспортный налог. Проанализировав предоставленный расчёт по транспортному налогу (ОСАГО) на 2024 год исходя из базовой ставки, мощности двигателей и прочих коэффициентов, представленные ООО «ИНЗА СЕРВИС», экспертная группа принимает в расчет экономически обоснованные затраты на 2024 г. На уровне предложения организации в сумме 106,93 тыс. руб.

П. 3 ст. 380 2 части Налогового кодекса РФ устанавливает налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2021 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации (Постановление Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2017 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.

ООО «ИНЗА СЕРВИС» представлена расшифровка недвижимого имущества, а также материалы подтверждающие уплату налога на имущество в 2022 году. Таким образом, на 2024 год экспертами принимаются фактически понесенные затраты на уплату налога на имущество за 2022 год в сумме 71,90 тыс. руб.

Земельный налог рассчитан экспертной группой исходя из представленных ООО «ИНЗА СЕРВИС» налоговых деклараций по земельному налогу за 2022 год в сумме 5,70 тыс. руб., исходя из ставки 1,5% от кадастровой стоимости земельных участков согласно ст. 394 Налогового кодекса РФ.

Экспертами были исключены планируемые расходы организации по уплате прочих налогов как экономически необоснованные.

Таким образом, экспертной группой в расчет экономически обоснованных затрат по статье «Налоги» на 2024 год включена сумма **184,53 тыс. руб.**

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Утвержденные расходы на 2023 год составили 6 087,47 тыс. руб. Планируемые предприятием расходы на 2024 год составляют 6 505,51 тыс. руб. (из расчёта 24,00%).

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 «ИНЗА СЕРВИС», 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 – 22 808,62 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 4 972,27 тыс.руб. (21,80 %)

Экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование на 2024 год в размере 21,80 % к рассчитанному фонду оплаты труда (30 595,63 тыс. руб.) в результате чего сумма взносов на 2024 год составила 6 669,85 тыс. руб.

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:

$$28\,710,82 \times 21,587\% = 6\,197,80 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, отчисления на социальные нужды на 2024 год принимаются экспертами из расчёта 21,80 % к рассчитанному фонду оплаты труда и составляют **6 669,85 тыс. руб.**

Статья «Амортизационные отчисления»

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".

ООО «ИНЗА СЕРВИС» заявлено 12 371,61 тыс. руб. по статье амортизационные отчисления, экономически обоснованный факт за 2022 год составил 5 872,02 тыс. руб. В обоснование представлены документы: инвентарные карточки ОС-6, приказ о принятии к учету ОС, расчет амортизационных отчислений на 2024 год. Оборотно-сальдовые ведомости по 01 и 02 счету, ведомость амортизации за 2022 год.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений с учетом фактических затрат за 2022 год, основных средств поставленных на баланс организации во втором полугодии 2023 года с учётом максимального срока использования:

| № | Наименование основного средства | База для исчисления налога на имущество | Инвентарный номер | Амортизация, факт 2022 (для учета в тарифе), тыс.руб. | Процент отнесения на передачу э/э, % | Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной на передачу э/э, 2022 год, тыс.руб. | Величина амортизационных отчислений в год (2024 год), тыс.руб. | утверждено на 2024 |
|-------------------------|--|---|-------------------|---|--------------------------------------|--|--|--------------------|
| Итого (тыс.руб.) | | | | 5872,02 | | 5872,02 | 12318,18 | 10635,07 |
| 1 | Автомобиль Volkswagen Caravelle | Остаточная стоимость | ИС-000183 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 821,29 | 0,00 |
| 2 | УАЗ 390945(VIN ХТТ390945N1204986) | Остаточная стоимость | ИС-000184 | 213,35 | 100,00 | 213,35 | 213,35 | 106,68 |
| 3 | Станок шиномонтажный (3ф.-380 В.) | Налогом не облагается | 00-000040 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,17 | 0,00 |
| 4 | Экскаватор-погрузчик CATERPILLAR 428F | Остаточная стоимость | ИС-000167 | 1040,09 | 80,00 | 1040,09 | 1040,09 | 681,96 |
| 5 | ВЛ-10 кВ КТП 2132 | Налогом не облагается | ИС-000191 | 15,50 | | 15,50 | 15,50 | 0,00 |
| 6 | Дизельная электростанция(дизель-генераторная установка) постоянной мощностью 250кВт | Налогом не облагается | 00-000045 | 168,69 | 100,00 | 168,69 | 168,69 | 168,69 |
| 7 | Дизельная электростанция АД-30С-Т400 ММЗ | Налогом не облагается | ИС-000155 | 68,62 | 100,00 | 68,62 | 68,62 | 68,62 |
| 8 | Прицеп автомобильный ПА1-1.8-1 | Налогом не облагается | ИС-000154 | 29,41 | 100,00 | 29,41 | 29,41 | 29,41 |
| 9 | Прицеп 2ПТС-4М | Налогом не облагается | ИС-000172 | 4,00 | 100,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 10 | Автомобиль Hyundai VT(HD78) (Автогидроподъемник ТА-22) | Остаточная стоимость | ИС-000168 | 225,00 | 100,00 | 225,00 | 225,00 | 225,00 |
| 11 | КТП №2132 | Налогом не облагается | ИС-000188 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 12 | Дизельная электростанция Азимут ЭД-80-Т400-1РП | Налогом не облагается | 000000064 | 69,48 | 100,00 | 69,48 | 69,48 | 69,48 |
| 13 | Таль электрическая Т10312,(плавный пуск), 1Т , Н6м | Налогом не облагается | 000000066 | 6,58 | 100,00 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| 14 | ВЛ-10кВ от опоры №229 ВЛ-10кВ №24 ПС "Цильна" до ТП-1690п/250кВА, L=10м (Ульяновская обл, с.Шумовка) | Налогом не облагается | 00-000043 | 0,66 | 100,00 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 15 | ТП-1690п/250 кВА (Ульяновская обл, Ульяновский р-н, с.Шумовка) | Налогом не облагается | 00-000044 | 2,65 | 100,00 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| 16 | ТП-211/400 кВА | Налогом не облагается | 00-000138 | 0,83 | 100,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 17 | КТПМ-1710/100 кВА г.Ульяновск, ул.Хваткова,32Г | Налогом не облагается | 00-000046 | 15,04 | 100,00 | 15,04 | 15,04 | 15,04 |
| 18 | ВЛЗ-10 кВ до КТПМ-100 кВА L=15 м г.Ульяновск, ул.Хваткова, 32Г | Налогом не облагается | 00-000047 | 2,11 | 100,00 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| 19 | ТП 2х630/6/0,4кВ (г.Ульяновск, | Налогом не облагается | 00-000048 | 164,64 | 100,00 | 164,64 | 164,64 | 164,64 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | микрорайон "Искра", квартал "Б", ул.Жиркевича) | | | | | | | |
| 20 | ТП-1769п/250 кВА, 150кВт, с отпайкой ВЛ-10кВ, L=70м | Налогом не облагается | 00-000049 | 9,94 | 100,00 | 9,94 | 9,94 | 9,94 |
| 21 | ТП-1893/160кВА (г.Ульяновск, ул.Корюкина,24) | Налогом не облагается | 00-000052 | 4,64 | 100,00 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 22 | КЛ-10 кВ от яч. 4 ТП-1734 до ТП-1893, марка кабеля ААБ 3х120, L=350м (г.Ульяновск, ул.Корюкина,24) | Налогом не облагается | 00-000053 | 1,99 | 100,00 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 23 | ВЛЗ-10кВ (г.Инза , разъезд Дубенки) | Налогом не облагается | 00-000054 | 32,09 | 100,00 | 32,09 | 32,09 | 32,09 |
| 24 | КТПМ-№163/63кВА 10/0,4кВ (г.Инза, разъезд Дубенки) | Налогом не облагается | 00-000055 | 23,50 | 100,00 | 23,50 | 23,50 | 23,50 |
| 25 | КТП 5410/160кВа(Ульяновская обл, Майнский р-н, с.Б.Озеро, ул.Школьная,10) | Налогом не облагается | 00-000003 | 19,43 | 100,00 | 19,43 | 19,43 | 19,43 |
| 26 | Трансформаторная подстанция ТП-5189, 2х400кВА | Налогом не облагается | 00-000056 | 217,66 | 100,00 | 217,66 | 217,66 | 217,66 |
| 27 | Кабельная линия КЛ-0,4кВ от 1 и 2сш РУ-0,4 кВ ТП-5189 до ВРУ мжд L=4х60 | Налогом не облагается | 00-000057 | 20,45 | 100,00 | 20,45 | 20,45 | 20,45 |
| 28 | Кабельная линия КЛ-10кВ от ТП-5181 до ТП-5189, L=189м | Налогом не облагается | 00-000058 | 13,00 | 100,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 29 | Кабельная линия КЛ-10кВ от ТП-5178 до ТП-5189, L= 405м | Налогом не облагается | 00-000059 | 28,63 | 100,00 | 28,63 | 28,63 | 28,63 |
| 30 | КЛ-0,4кВ от 1 с.ш. ТП-2х630кВА до ВРУ-0,4кВ (г.Ульяновск, мик-н "Искра", квартал "Б", ул.Жиркевича) | Налогом не облагается | 00-000060 | 11,62 | 100,00 | 11,62 | 11,62 | 11,62 |
| 31 | КЛ-0,4кВ от 2 с.ш. ТП-2х630кВА до РУ-0,4 кВ (г.Ульяновск, мик-н "Искра", квартал "Б", ул.Жиркевича) | Налогом не облагается | 00-000061 | 3,60 | 100,00 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| 32 | КЛ-0,4кВ от 1 с.ш. ТП-2х630кВА до РУ-0,4 кВ (г.Ульяновск, мик-н "Искра", квартал "Б", ул.Жиркевича) | Налогом не облагается | 00-000062 | 5,82 | 100,00 | 5,82 | 5,82 | 5,82 |
| 33 | КЛ-0,4кВ от 2 с.ш. ТП-2х630кВА до ВРУ-0,4кВ (г.Ульяновск, мик-н "Искра", квартал "Б", ул.Жиркевича) | Налогом не облагается | 00-000063 | 10,88 | 100,00 | 10,88 | 10,88 | 10,88 |
| 34 | ТП № И8-9/100 кВА (Ульяновская обл., г.Инза,, ул.Огарева, 26) | Налогом не облагается | 00-000144 | 1,54 | 100,00 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 35 | КТПС-94/40 кВа 10/0,4 кВ (г.Инза, ул.Борьбы, д.2) | Налогом не облагается | 00-000072 | 13,39 | 100,00 | 13,39 | 13,39 | 13,39 |
| 36 | КТП 2х630 кВа 10/0,4 кВ | Налогом не облагается | 00-000064 | 109,21 | 100,00 | 109,21 | 109,21 | 109,21 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | (Ульяновская обл., Майнский р-он, ст. Выры, ул. Центральная, 2А) | | | | | | | |
| 37 | ЛЭП-10 кВ (Ульяновская обл., Майнский р-он, ст. Выры, ул. Центральная, 2А) | Налогом не облагается | 00-000065 | 77,98 | 100,00 | 77,98 | 77,98 | 77,98 |
| 38 | ВЛЗ-10кВ (г.Ульяновск, ул.Портовая), L=516м | Налогом не облагается | ИС-000157 | 22,72 | 100,00 | 22,72 | 22,72 | 22,72 |
| 39 | ВЛ-10 кВ до ТП 250 кВА (с.Труслейка, СПК "Инзенский", ООО "Труслейское") | Налогом не облагается | 00-000066 | 6,63 | 100,00 | 6,63 | 6,63 | 6,63 |
| 40 | КТП №175 (с.Труслейка, СПК "Инзенский", ООО "Труслейское") | Налогом не облагается | 00-000067 | 21,50 | 100,00 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| 41 | ВЛЗ-10кВ до ТП-167, L=47м(г.Инза, ул.Железной Дивизии) | Налогом не облагается | 00-000015 | 3,63 | 100,00 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| 42 | КТП № 1346 п*/630 с трансформатором ТМ-630/10 заводской № 1348965 | Налогом не облагается | 00-000068 | 6,50 | 100,00 | 6,50 | 6,50 | 6,50 |
| 43 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-91, L=1,35км(г.Инза, ул.Смирнова, ул.Набережная) | Налогом не облагается | 00-000069 | 112,71 | 100,00 | 112,71 | 112,71 | 112,71 |
| 44 | ВЛИ-0,4 кВ по адресу: Ульяновская, обл., г.Инза, ул.Малиновского, д.42 | Налогом не облагается | 00-000125 | 6,39 | 100,00 | 6,39 | 6,39 | 6,39 |
| 45 | КТП №91/250 кВа 10/0,4 кВ-250 кВА (г.Инза, ул.Карабанова,10) | Налогом не облагается | 00-000070 | 17,24 | 100,00 | 17,24 | 17,24 | 0,00 |
| 46 | ВЛЗ-10кВ (г.Инза , ул.Борьбы) | Налогом не облагается | 00-000071 | 39,98 | 100,00 | 39,98 | 39,98 | 39,98 |
| 47 | ВЛ-10кВ от опоры №38 ВЛ-10 кВ фидер № 10-10кВ ТПС "ИНЗА " | Налогом не облагается | 00-000073 | 61,79 | 100,00 | 61,79 | 61,79 | 61,79 |
| 48 | ВЛ-10кВ, провод АС-50,L= 3300м | Налогом не облагается | ИС-000151 | 0,50 | 100,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 49 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-162 (г.Инза, ул.Гагарина) | Налогом не облагается | 00-000074 | 7,09 | 100,00 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |
| 50 | ВЛЗ-10 кВ (г.Инза, ул.Гагарина) | Налогом не облагается | 00-000075 | 6,63 | 100,00 | 6,63 | 6,63 | 6,63 |
| 51 | КТПМ №162/63 кВА (г.Инза, ул.Гагарина) | Налогом не облагается | 00-000076 | 11,97 | 100,00 | 11,97 | 11,97 | 0,00 |
| 52 | ВЛ-10кВ №3 ТП-1060 до ТП-1818/160кВА (г.Ульяновск,пр-т Нариманова,122 АГЗС) | Налогом не облагается | 00-000019 | 0,56 | 100,00 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 53 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-13.L=320м (г.Инза, ул.Труда) | Налогом не облагается | 00-000077 | 6,70 | 100,00 | 6,70 | 6,70 | 6,70 |
| 54 | КТП №13/630 кВа (г.Инза, ул.Труда) | Налогом не облагается | 00-000078 | 22,01 | 100,00 | 22,01 | 22,01 | 0,00 |
| 55 | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-170/160 кВА (г.Инза , ул.Пугачева) | Налогом не облагается | 00-000080 | 16,64 | 100,00 | 16,64 | 16,64 | 16,64 |
| 56 | ВЛ-10 кВ до ТП №170/160 кВА | Налогом не облагается | 00-000081 | 10,74 | 100,00 | 10,74 | 10,74 | 10,74 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| | (г.Инза, ул.Пугачева) | | | | | | | |
| 57 | КТП №К5-17/63 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н,с.Коржевка, ул.Сальгина,58) | Налогом не облагается | ИС-000176 | 13,25 | 100,00 | 13,25 | 13,25 | 13,25 |
| 58 | ТП №170/160кВА (г.Инза , ул.Пугачева) | Налогом не облагается | 00-000082 | 14,45 | 100,00 | 14,45 | 14,45 | 0,00 |
| 59 | ТП-84/160 кВА (г.Инза , ул.Чапаева) | Налогом не облагается | 00-000083 | 18,23 | 100,00 | 18,23 | 18,23 | 0,00 |
| 60 | ВЛ3-10кВ до ТП-166, L=89м (г.Инза , ул.Пирогова) | Налогом не облагается | 00-000084 | 7,16 | 100,00 | 7,16 | 7,16 | 7,16 |
| 61 | КТП-166/400 кВА (г.Инза, ул.Пирогова) | Налогом не облагается | 00-000085 | 14,06 | 100,00 | 14,06 | 14,06 | 0,00 |
| 62 | КТП №153 63 кВА, ВЛ-10 кВА (г.Инза , пер. Социалистический,2) | Налогом не облагается | 00-000086 | 17,24 | 100,00 | 17,24 | 17,24 | 0,00 |
| 63 | ТП № 172/160 кВА (г.Инза, ул.Вокзальная) | Налогом не облагается | 00-000087 | 15,58 | 100,00 | 15,58 | 15,58 | 0,00 |
| 64 | КТПМ-1516/160кВА | Налогом не облагается | ИС-000164 | 2,30 | 100,00 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 65 | ВЛ-10кВ до ТП №171/63 кВА (г.Инза, ул.7 мкр. | Налогом не облагается | 00-000088 | 6,89 | 100,00 | 6,89 | 6,89 | 6,89 |
| 66 | ТП № 171/63 кВА (г.Инза, ул.7 мкр.) | Налогом не облагается | 00-000089 | 13,79 | 100,00 | 13,79 | 13,79 | 0,00 |
| 67 | ВЛ-0,4кВ от ТП №171/63 кВА (г.Инза, ул.7 мкр.) | Налогом не облагается | 00-000090 | 6,76 | 100,00 | 6,76 | 6,76 | 6,76 |
| 68 | ВЛ-10кВ до ТП 173/250 кВА (г.Инза, ул. 7 мкр,39А) | Налогом не облагается | 00-000091 | 7,49 | 100,00 | 7,49 | 7,49 | 7,49 |
| 69 | ТП № 173/250 кВА (г.Инза, ул. 7 мкр.39А) | Налогом не облагается | 00-000092 | 14,65 | 100,00 | 14,65 | 14,65 | 0,00 |
| 70 | ВЛ-0,4 кВ от ТП № 173/250 кВА (г.Инза, ул.7 мкр.,39А) | Налогом не облагается | 00-000093 | 6,96 | 100,00 | 6,96 | 6,96 | 6,96 |
| 71 | Отпайка ВЛ-10 кВ до КТПМ-1516/160 кВА L = 0,655 км | Налогом не облагается | ИС-000163 | 2,01 | 100,00 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| 72 | ТП №174/250 кВА (г..Инза, ул.Кянжина) | Налогом не облагается | 00-000094 | 23,60 | 100,00 | 23,60 | 23,60 | 23,60 |
| 73 | ВЛ-10 кВ до ТП №174/250 кВА (г.Инза, ул.Кянжина) | Налогом не облагается | 00-000095 | 8,42 | 100,00 | 8,42 | 8,42 | 8,42 |
| 74 | КТП №92/160 кВА-10/0,4кВ-100 кВА (г.Инза, ул Парковая,15) | Налогом не облагается | 00-000096 | 17,90 | 100,00 | 17,90 | 17,90 | 0,00 |
| 75 | КТП №95/100 кВА (г.Инза, ул. Вокзальная) | Налогом не облагается | 00-000097 | 18,56 | 100,00 | 18,56 | 18,56 | 0,00 |
| 76 | КТП №158/160 кВА (г.Инза, ул.Мира) | Налогом не облагается | 00-000098 | 17,44 | 100,00 | 17,44 | 17,44 | 0,00 |
| 77 | КТП №154/160кВА (г.Инза, ул.Николаева) | Налогом не облагается | 00-000099 | 15,85 | 100,00 | 15,85 | 15,85 | 0,00 |
| 78 | КТП №97/160 кВА (г.Инза, | Налогом не облагается | 00-000101 | 16,38 | 100,00 | 16,38 | 16,38 | 0,00 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| | ул.Козлова) | | | | | | | |
| 79 | КТП №26/160 кВА9 г.Инза, ул.Алашеева) | Налогом не облагается | 00-000103 | 15,25 | 100,00 | 15,25 | 15,25 | 15,25 |
| 80 | КТП №161/250 кВА(г.Инза, ул.Санаторная) | Налогом не облагается | 00-000104 | 18,96 | 100,00 | 18,96 | 18,96 | 0,00 |
| 81 | КТП №19/160 кВА 9г.Инза, ул.Хуртина) | Налогом не облагается | 00-000105 | 17,11 | 100,00 | 17,11 | 17,11 | 0,00 |
| 82 | ТП № 74/160кВА (г.Инза, ул.Молодежная) | Налогом не облагается | 00-000106 | 16,64 | 100,00 | 16,64 | 16,64 | 16,64 |
| 83 | ВЛ-0,4 кВ L=551,5м (С.Вешкайма, ул.Мира д.7) | Налогом не облагается | 00-000107 | 4,56 | 100,00 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 84 | КТП-08/100кВА(с.Вешкайма, ул.Мира, д.7) | Налогом не облагается | 00-000108 | 5,82 | 100,00 | 5,82 | 5,82 | 5,82 |
| 85 | ВЛ-10 кВ (г.Ульяновск, п.Лесная долина, кадастровый № 73:19:073101:27) | Налогом не облагается | 00-000109 | 7,68 | 100,00 | 7,68 | 7,68 | 7,68 |
| 86 | КТП-400/10 кВ/0,4кВ (г.Ульяновск, п.Лесная долина, кадастровый № 73:19:073101:27) | Налогом не облагается | 00-000110 | 32,22 | 100,00 | 32,22 | 32,22 | 32,22 |
| 87 | КТП-160 кВА (г.Ульяновск, ул.Октябрьская, 22Ж) | Налогом не облагается | 00-000017 | 13,26 | 100,00 | 13,26 | 13,26 | 13,26 |
| 88 | ВЛЗ-10 кВ до ТП-8 (Ульяновская обл., Цильнинский р-н, р.п.Цильна, ул.Заводская, 1А) | Налогом не облагается | 00-000111 | 46,45 | 100,00 | 46,45 | 46,45 | 46,45 |
| 89 | ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ от РП-310 яч.8 до опоры № 47, марка провода АС-50, L=45м | Налогом не облагается | 00-000112 | 1,04 | 100,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 90 | КЛ-10 кВ от опоры № 47 ВЛ-10 кВ РП-310 яч.8 до КТП-3644/2*100 кВА, марка кабеля АСБ 3*50, L=50м | Налогом не облагается | 00-000113 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 91 | КЛ-10 кВ от ТП-3846 яч.3 до КТП-3644/2*100 кВА, марка кабеля АСБ 3*50, L=300м | Налогом не облагается | 00-000114 | 30,42 | 100,00 | 30,42 | 30,42 | 30,42 |
| 92 | КТП-3644/2*100 кВА | Налогом не облагается | 00-000115 | 27,08 | 100,00 | 27,08 | 27,08 | 27,08 |
| 93 | КЛ-0,4 кВ от КТП-3644/2*100 кВА 1 секция шин до ВРУ-0,4кВ жилого дома, марка кабеля АВБ6Шв 4*120 | Налогом не облагается | 00-000116 | 2,92 | 100,00 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 94 | КЛ-0,4 кВ от КТП-3644/2*100 кВА 2 секция шин до ВРУ-0,4 кВ жилого дома, марка кабеля АВБ6Шв 4*120 | Налогом не облагается | 00-000117 | 2,92 | 100,00 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 95 | КЛ-0,4 кВ от I сш ТП-1066 (г.Ульяновск, квартал "Б" | Налогом не облагается | 00-000118 | 14,22 | 100,00 | 14,22 | 14,22 | 14,22 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | микрорайона "Искра" ул.Жиркевича, детский сад | | | | | | | |
| 96 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №29 ВЛ-10 кВ №3 РП-1, марка провода АС-50, длина 125м | Налогом не облагается | ИС-000180 | 0,25 | 100,00 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 97 | КЛ-0,4 кВ от II сш ТП-1066 (г.Ульяновск, квартал "Б" микрорайона "Искра" ул.Жиркевича, детский сад) | Налогом не облагается | 00-000119 | 12,56 | 100,00 | 12,56 | 12,56 | 12,56 |
| 98 | КЛ-6кВ от II сш ТП-1069 по адресу: г.Ульяновск, квартал "Б" микрорайона "Искра ул.Жиркевича | Налогом не облагается | 00-000122 | 12,73 | 100,00 | 12,73 | 12,73 | 12,73 |
| 99 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №254 ВЛ-10кВ № 8 ПС "Труслейка" до КТП-25 кВА, марка провода СИП 31х50, L= | Налогом не облагается | ИС-000250 | 0,62 | 100,00 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 100 | КЛ-6 кВ от I сш ТП-1069 до ТП, по адресу: г.Ульяновск, квартал "Б" микрорайона "Искра" ул. Жиркевича | Налогом не облагается | ИС-000121 | 15,86 | 100,00 | 15,86 | 15,86 | 15,86 |
| 101 | КЛ-6кВ от II сш ТП-1069 по адресу: г.Ульяновск, квартал "Б" микрорайона "Искра ул.Жиркевича | Налогом не облагается | ИС-000122 | 12,73 | 100,00 | 12,73 | 12,73 | 12,73 |
| 102 | КТП 2х630/6/0,4 кВ (д/с на 240мест) (г.Ульяновск,кварт. "Б" мкр."Искра"ул.Жиркевича) | Налогом не облагается | 00-000123 | 151,74 | 100,00 | 151,74 | 151,74 | 151,74 |
| 103 | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-173 до жилого дома по адресу:Ульяновская обл, г. Инза 7 МКР, д.39г. | Налогом не облагается | 00-000126 | 2,34 | 100,00 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 104 | ВЛ-10 кВ, марка провода АС-35, L=30м (р.п Майна ул.Красноармейская/ ул.Шевченко) | Налогом не облагается | 00-000127 | 0,50 | 100,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 105 | ТП-250кВА/10/0,4 кВ по адресу: Ульяновская обл. МО "Сенгилеевский р-н , Сенгилеевское лесничество | Налогом не облагается | ИС-000229 | 7,34 | 100,00 | 7,34 | 7,34 | 7,34 |
| 106 | КТП-160/10/0,4 (р.п. Майна, ул.Красноармейская/ ул.Шевченко) | Налогом не облагается | 00-000128 | 2,00 | 100,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 107 | ВЛЗ-10 кВ от опоры № 273 ВЛ-10 кВ №2 ПС "Игнатовка" до СТП 40 кВА, марка провода СИП № 1х50 длина L | Налогом не облагается | 00-000130 | 2,63 | 100,00 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| 108 | СТП-40 кВА | Налогом не облагается | 00-000131 | 1,46 | 100,00 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| 109 | ВЛ-0,4 кВ по адресу: Ульяновская обл., г.Инза, ул.Революции, д.55 | Налогом не облагается | 00-000132 | 14,98 | 100,00 | 14,98 | 14,98 | 14,98 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 110 | ВЛИ-0,4 кВ (ул.Больничная) | Налогом не облагается | 00-000025 | 52,90 | 100,00 | 52,90 | 52,90 | 52,90 |
| 111 | ВЛ-10 кВ по адресу:Ульяновская область, Новоспасский район, с.Троицкий Сунгур | Налогом не облагается | 00-000133 | 70,00 | 100,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 |
| 112 | КТП №1902/160кВА по адресу: г.Ульяновск, МО "г.Ульяновск",адастровый номер 73:19:073201:764 | Налогом не облагается | ИС-000159 | 16,90 | 100,00 | 16,90 | 16,90 | 16,90 |
| 113 | КТП-400/10/0,4 по адресу : Ульяновская область, Новоспасский район, с.Троицкий Сунгур | Налогом не облагается | 00-000134 | 51,04 | 100,00 | 51,04 | 51,04 | 51,04 |
| 114 | КТП-40 кВА (Ульяновская обл, МО "Сенгилеевский р-н, Сенгилеевское лесничество) | Налогом не облагается | 00-000036 | 11,24 | 100,00 | 11,24 | 11,24 | 11,24 |
| 115 | ВЛ-10 кВ от опоры №7 ВЛ-10кВ №28 ПС "МГ" до ТП-83/400 кВА, L=50м | Налогом не облагается | 00-000135 | 0,21 | 100,00 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 116 | ТП-83/400 кВА | Налогом не облагается | 00-000136 | 1,04 | 100,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 117 | ВЛ-10кВ от опоры №89 ВЛ-10 кВ №32 ПС "Черемшанская" до ТП-211/400 кВА, L=150м | Налогом не облагается | 00-000137 | 0,21 | 100,00 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 118 | Отпайка ВЛ-10кВ от опоры №68 ВЛ-10 кВ №4 ПС "Чуфарово" до ТП-24/100, марка провода АС-50,L=7м | Налогом не облагается | 00-000139 | 0,08 | 100,00 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 119 | ТП -24/100 кВА (Ульяновская обл., Вешкаймский р-н, рп.Чуфарово, ул.Мира, д.64 (территория нефтебазы) | Налогом не облагается | 00-000140 | 1,17 | 100,00 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 120 | Отпайка ВЛ-10кВ от опоры № 158 ВЛ-10кВ №13 ПС "Луговая" до ТП-1718п/160, марка провода АС-50, L=300м | Налогом не облагается | 00-000141 | 0,50 | 100,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 121 | ТП-1718п/160 кВА 9Г.Ульяновск, ул.Хваткова,23А) | Налогом не облагается | 00-000142 | 3,62 | 100,00 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| 122 | ВЛИ-0,4 кВ длиной 420 м от КТП 250/10/0,4 кВ,по адресу: Ульяновская обл.,г.Ульяновск, с.Баратаевка, | Налогом не облагается | ИС-000202 | 6,93 | 100,00 | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 123 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ от опоры №115 ВЛ-10 кВ №14 ПС "Луговая" до ТП-1404п/250 марка провода СИП-3 1х35, | Налогом не облагается | 00-000145 | 0,62 | 100,00 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 124 | ТП-1404п/250 кВА 9г.Ульяновск, ул. Хваткова, 17К) | Налогом не облагается | 00-000146 | 3,46 | 100,00 | 3,46 | 3,46 | 3,46 |

| | | | | | | | | |
|-----|---|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 125 | ВЛЗ-10кВ с изменениями точки подключения (Ульяновская область, 110 м южнее пос.Пригородный) | Налогом не облагается | 00-000147 | 23,27 | 100,00 | 23,27 | 23,27 | 23,27 |
| 126 | ВЛИ-0,4 кВ (г.Инза, ул.Вокзальная, д.75) | Налогом не облагается | 00-000148 | 10,62 | 100,00 | 10,62 | 10,62 | 10,62 |
| 127 | ВЛИ-0,4кВ (г.Инза, ул.Красных Бойцов, д.4Б) | Налогом не облагается | 00-000149 | 10,06 | 100,00 | 10,06 | 10,06 | 10,06 |
| 128 | ТП-№67/400 кВА | Налогом не облагается | ИС-000152 | 13,86 | 100,00 | 13,86 | 13,86 | 13,86 |
| 129 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ и столбовой КТП-63 кВА/10/0,4 кВ :г.Ульяновск,с Баратаевка, молочн.комплекс,ф-л№2 | Налогом не облагается | ИС-000153 | 11,93 | 100,00 | 11,93 | 11,93 | 11,93 |
| 130 | КТП-164/160 кВА (г.Инза, ул.Революции) | Налогом не облагается | 00-000012 | 38,55 | 100,00 | 38,55 | 38,55 | 0,00 |
| 131 | СТП № 3723/40кВА (г.Ульяновск, ул.Портовая) | Налогом не облагается | ИС-000156 | 10,20 | 100,00 | 10,20 | 10,20 | 10,20 |
| 132 | ВЛЗ-10 кВ по адресу: г.Ульяновск, МО "г.Ульяновск",кадастровый номер 73:19:073201:764, L=20м | Налогом не облагается | ИС-000158 | 2,96 | 100,00 | 2,96 | 2,96 | 2,96 |
| 133 | Отпайка ВЛ-10кВ до КТПМ-1644/160кВА , L=1.1 км | Налогом не облагается | ИС-000160 | 3,50 | 100,00 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| 134 | КТПМ-1644/160кВА | Налогом не облагается | ИС-000161 | 1,41 | 100,00 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 135 | ВЛ-0,4кВ от КТПМ-1644/160 кВА L=3,465 км | Налогом не облагается | ИС-000162 | 3,55 | 100,00 | 3,55 | 3,55 | 3,55 |
| 136 | ВЛ-0,4кВ от КТПМ-1516/160 кВА L=3.8 км | Налогом не облагается | ИС-000165 | 13,95 | 100,00 | 13,95 | 13,95 | 13,95 |
| 137 | ВЛИ-0,4кВ от столбовой КТП-63 кВА/10/0,4 кВ (СТП-1619) (с.Баратаевка, мол.комплекс, ф-л №2) | Налогом не облагается | ИС-000169 | 1,13 | 100,00 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 138 | ВЛИ-0,4 кВА от ЗТП-55 L= 320м (г.Инза, ул. Мира) | Налогом не облагается | ИС-000198 | 6,00 | 100,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 139 | ВЛИ-0,4кВ от ТП-160кВА "Газнефтесервис" по адресу Ульяновская область, г.Ульяновск, ул.Октябрьская, | Налогом не облагается | ИС-000170 | 2,61 | 100,00 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 140 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1902 | Налогом не облагается | ИС-000173 | 4,58 | 100,00 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 141 | ВЛИ-0,4 кВ от КТП № К5-17/63 кВА L=1,4км | Налогом не облагается | ИС-000174 | 5,00 | 100,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 142 | КТП № Т8-18/250 кВА (Ульяновская область, Инзенский район, п.Елизаветинка, ул.Дачная, в 80) | Налогом не облагается | ИС-000175 | 28,80 | 100,00 | 28,80 | 28,80 | 28,80 |
| 143 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №247 ВЛ-10 кВ яч.№8 ПС "Труслейка, | Налогом не облагается | ИС-000177 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |

| | | | | | | | | |
|-----|---|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | L=10м | | | | | | | |
| 144 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №5 ВЛ-10 кВ яч.№5 ПС "Коржевка" L=8м | Налогом не облагается | ИС-000178 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 145 | Кабельная линия КЛ-10 кВ до ТП №115/630 марка кабеля АСБ 3х120 длина 52м | Налогом не облагается | ИС-000179 | 0,25 | 100,00 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 146 | ТП № 115/630 кВА (г.Инза,ул.Транспортная,9) | Налогом не облагается | ИС-000181 | 1,00 | 100,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 147 | Трансформаторная подстанция ТП № 2142, по адресу :Ульяновская область, Чердаклинский р-н, п.Мирный, | Налогом не облагается | ИС-000185 | 15,62 | 100,00 | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| 148 | Трансформаторная подстанция ТП-2137 | Остаточная стоимость | ИС-000186 | 21,95 | 100,00 | 21,95 | 21,95 | 21,95 |
| 149 | Трансформаторная комплектная подстанция №183683 тип КТП250-10/0,4У1 по адресу : Ульяновская область | Налогом не облагается | ИС-000187 | 16,00 | 100,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 150 | ВЛ-0,4кВ ГКТП 250 кВА | Налогом не облагается | ИС-000189 | 16,00 | 100,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 151 | ВЛ-0,4 кВ КТП 2132 | Налогом не облагается | ИС-000190 | 30,60 | 100,00 | 30,60 | 30,60 | 30,60 |
| 152 | КЛ-0,4кВ | Налогом не облагается | ИС-000192 | 0,15 | 100,00 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 153 | КЛ-10кВ | Налогом не облагается | ИС-000193 | 1,50 | 100,00 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 154 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-90 (г.Инза, ул.Гаврилкова, ул.Подгорная,ул.Фурманова) | Налогом не облагается | ИС-000194 | 105,25 | 100,00 | 105,25 | 105,25 | 105,25 |
| 155 | ВЛЗ-10 кВ (г.Инза, ул.Герцена,12) | Налогом не облагается | ИС-000195 | 9,50 | 100,00 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 156 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП -29 L=235м (г.Инза, ул.Николаева,97) | Налогом не облагается | ИС-000196 | 8,00 | 100,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| 157 | ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ от ЗТП-73 (г.Инза, ул.Менделеева) | Налогом не облагается | ИС-000197 | 7,50 | 100,00 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 158 | ВЛИ-0,4кВ с установкой ВПУ от ЗТП №21 (г.Инза, ул.Больничная) | Налогом не облагается | ИС-000199 | 48,00 | 100,00 | 48,00 | 48,00 | 48,00 |
| 159 | Отпайка ВЛЗ-10кВ длиной 30м и КТП-250/10/0,4 кВ г.Ульяновск,с.Баратаевка территория МТМ | Налогом не облагается | ИС-000201 | 35,12 | 100,00 | 35,12 | 35,12 | 35,12 |
| 160 | ВЛ-10 кВ длина 800м (Ульяновская обл., Чердаклинский р-н, п.Мирный, ул.Рабочая,ул.Спортивна | Налогом не облагается | ИС-000204 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 161 | ВЛ 0,4 кВ длина 1500м от ТП-2136 (Ульяновская обл.,Чердаклинский р-н.П.Мирный,ул.Рабочая) | Налогом не облагается | ИС-000205 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 162 | ВЛ-0,4кВ длина 600м от ТП 2142 (Ульяновская обл.Чердаклинский р-н,п.Мирный,ул.Молодежная) | Налогом не облагается | ИС-000206 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 163 | ВЛ 0,4-кВ длина 1800м отТП-2096 (Ульяновская обл,Чердаклинский р-н,п.Мирный,ул. Пушкина, Спортивная, | Налогом не облагается | ИС-000207 | 1,25 | 100,00 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 164 | КТП-180кВа (Ульяновская обл., р.п.Карсун, ул. Куйбышева,17) | Налогом не облагается | 00-000001 | 0,17 | 100,00 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 165 | Трансформаторная подстанция №2136 (Ульяновская обл, Чердаклинский р-н, п.Мирный, ул.Рабочая, 10А) | Остаточная стоимость | ИС-000208 | 26,40 | 100,00 | 26,40 | 26,40 | 26,40 |
| 166 | КТП 17/160 кВА (г.Инза, ул.Железной дивизии) | Налогом не облагается | ИС-000211 | 15,77 | 100,00 | 15,77 | 15,77 | 0,00 |
| 167 | ВЛ-10кВ L=90м(Ульяновская обл.,р.п.Карсун,ул.Куйбышева,17) | Налогом не облагается | 00-000002 | 0,17 | 100,00 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 168 | ВЛИ-0,4кВ L=1 км(Ульяновская обл., Майнский р-н,с.Б.Озеро, ул.Школьная,10) | Налогом не облагается | 00-000004 | 1,72 | 100,00 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 169 | ВЛ-10кВ L=7м(Ульяновская обл, Майнский р-н, с.Б.Озеро, ул.Школьная,10) | Налогом не облагается | 00-000005 | 0,20 | 100,00 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 170 | ВЛ-10кВ от опоры №601/10ВЛ-10кВ №6ПС "Ст.Майна" до ТП-3397/25кВА(Ульяновская обл., рп Старая Майна, | Налогом не облагается | 00-000021 | 0,56 | 100,00 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 171 | ТП-250 кВА (г.Ульяновск, пр-кт Маршала Устинова, 25) | Налогом не облагается | 00-000008 | 39,83 | 100,00 | 39,83 | 39,83 | 39,83 |
| 172 | КТП 19П/160 кВА (р.п. Карсун, ул.Гусева, 69) | Налогом не облагается | 00-000009 | 33,51 | 100,00 | 33,51 | 33,51 | 33,51 |
| 173 | ВЛ 6кВ от опоры №95 ВЛ-6кВ №33 ГПП "УМЗ" до КТП-160 кВА L=150v (г.Ульяновск, ул.Октябрьская,22Ж) | Налогом не облагается | 00-000018 | 0,56 | 100,00 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 174 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ от опоры № 210 ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/10 "Выры"; марка провода СИПЗ 1Х35, длина L=15м | Налогом не облагается | 00-000010 | 0,29 | 100,00 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 175 | КТП № 5653/40 кВА (Ульяновская обл, Майнский р-н, северная часть п.Дружба) | Налогом не облагается | 00-000011 | 0,66 | 100,00 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 176 | ТП-250 кВА № 93 (г.Инза, | Налогом не облагается | 000000080 | 27,23 | 100,00 | 27,23 | 27,23 | 0,00 |

| | | | | | | | | |
|-----|---|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | ул.Транспортная, 15Ж) | | | | | | | |
| 177 | КТП-630 кВА (г.Ульяновск, ул.Нагорная, 21) | Налогом не облагается | 000000068 | 43,96 | 100,00 | 43,96 | 43,96 | 43,96 |
| 178 | ВЛИ-0,4кВ(ул.Гаврилова, ул.Подгорная,ул.Фурманова) | Налогом не облагается | 00-000024 | 122,54 | 100,00 | 122,54 | 122,54 | 122,54 |
| 179 | КТП-100 кВА | Налогом не облагается | ИС-000213 | 0,60 | 100,00 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 180 | Подстанция 43,7 кв.м., инв.№ 004450 (г.Инза, ул.Вокзальная, 18 Р), кадастровый № 73:04:030133:450 | Остаточная стоимость | 000000057 | 10,66 | 100,00 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |
| 181 | ВЛ-10кВ от опоры №31 ВЛ-10кВ фидер ПЭ Красный Гуляй Перегон Кучуры-Ташла до КТП-40 кВА | Налогом не облагается | 00-000035 | 2,81 | 100,00 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| 182 | ВЛ-10кВ от изоляторов опоры № 115 ВЛ-10 кВ № 13 п/ст. "Луговая" до КТП-250 кВА № 1824п | Налогом не облагается | 00-000038 | 1,57 | 100,00 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 183 | КТП-250 кВА № 1824п | Налогом не облагается | 00-000039 | 2,20 | 100,00 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 184 | КТП-100 кВА 10/0,4 кВ (рп Карсун, ул.Куйбышева) | Налогом не облагается | 000000074 | 19,84 | 100,00 | 19,84 | 19,84 | 19,84 |
| 185 | ВЛ-6 кВ от опоры № 114 ВЛ-6 кВ № 156 ПС "Свияга" до ТП № 2931, L=0,1км, марка провода СИП 3 1х35 | Налогом не облагается | 00-000030 | 6,76 | 100,00 | 6,76 | 6,76 | 6,76 |
| 186 | ТП № 2931 63 кВА 6/0,4 кВ (г.Ульяновск, НСОТ Вырыпаевка, пойма реки Свияги) | Налогом не облагается | 00-000031 | 35,54 | 100,00 | 35,54 | 35,54 | 35,54 |
| 187 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 2931, L=2,95 км (г.Ульяновск, НСОТ Вырыпаевка, пойма реки Свияги) | Налогом не облагается | 00-000032 | 103,15 | 100,00 | 103,15 | 103,15 | 103,15 |
| 188 | ВЛЗ-10 кВ до КТП-164 (г.Инза, ул.Революции) | Налогом не облагается | 00-000013 | 5,74 | 100,00 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| 189 | КТП-167 (г.Инза, ул.Железной Дивизии) | Налогом не облагается | 00-000014 | 22,24 | 100,00 | 22,24 | 22,24 | 0,00 |
| 190 | ТП-1818/160кВА (г.Ульяновск, пр-т Нариманова, 122, АГЗС) | Налогом не облагается | 00-000016 | 6,46 | 100,00 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| 191 | ТП-3397/25кВА (Ульяновская область рп. Старая Майна, ул.Сидорова, д.50В) | Налогом не облагается | 00-000020 | 6,46 | 100,00 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| 192 | КТП-9п/40кВА(Ульяновская обл., Курсунский р-н, с.Урено-Карлинское) | Налогом не облагается | 00-000022 | 6,46 | 100,00 | 6,46 | 6,46 | 6,46 |
| 193 | ВЛ-10кВ от опоры №99 ВЛ-10кВ №4 ПС "Белозерье" до КТП-9п/40кВА марка провода АС-35, L=0,02км | Налогом не облагается | 00-000023 | 0,56 | 100,00 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 194 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5640, провод марки СИП, L=2,34 км (Ульяновская обл, Майнский р-н, с.Белое Озеро) | Налогом не облагается | 00-000027 | 97,12 | 100,00 | 97,12 | 97,12 | 97,12 |
| 195 | ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5641, провод марки СИП, L= 2,53 км (Ульяновская обл, Майнский р-н, с.Белое Озеро) | Налогом не облагается | 00-000028 | 110,50 | 100,00 | 110,50 | 110,50 | 110,50 |
| 196 | ВЛИ -0,4 кВ от ТП-5642, провод марки СИП,L=2,36 км (Ульяновская обл, Майнский р-н, с.Белое Озеро) | Налогом не облагается | 00-000029 | 99,53 | 100,00 | 99,53 | 99,53 | 99,53 |
| 197 | Отпайка ЛЭП-10кВ от опоры №44 ВЛ-10 кВ фид.№3-10 кВ ТПС "Инза" до КТП-100 кВА протяженностью 50м | Налогом не облагается | ИС-000212 | 0,35 | 100,00 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 198 | ВЛИ 0,4кВ, L=8 км (г.Ульяновск, п.Аэропорт, территория СНТ "Спецстроевец") | Налогом не облагается | ИС-000214 | 37,56 | 100,00 | 37,56 | 37,56 | 37,56 |
| 199 | ВЛ-10кВ от опоры № 152 ВЛ-10 кВ №14 ПС "Луговая", L=0,85 км | Налогом не облагается | ИС-000215 | 21,67 | 100,00 | 16,25 | 21,67 | 21,67 |
| 200 | КТП №1796/100 кВА (г.Ульяновск, п.Аэропорт, территория СНТ "Спецстроевец") | Налогом не облагается | ИС-000216 | 6,76 | 100,00 | 6,76 | 6,76 | 6,76 |
| 201 | СТП-160 кВА (г.Ульяновск, п.Аэропорт, территория СНТ "Спецстроевец") | Налогом не облагается | ИС-000217 | 14,10 | 100,00 | 14,10 | 14,10 | 14,10 |
| 202 | Трансформаторная подстанция 2КТП-СЭЩ (ВВ)63/10/0,4 У1 | Налогом не облагается | ИС-000218 | 12,37 | 100,00 | 12,37 | 12,37 | 12,37 |
| 203 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-24,L=150 м по адресу: Ульяновская обл., Вешкаймский р-н, р.п. Чуфарово, ул.Мира | Налогом не облагается | ИС-000220 | 5,2 | 100,00 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| 204 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-5003, L= 180 м по адресу:Ульяновская обл., Майнский р-н, р.п. Майна, ул. Советская | Налогом не облагается | ИС-000221 | 4,33 | 100,00 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| 205 | ТП-156/400 кВА (г.Инза, ул.Шоссейная) | Налогом не облагается | ИС-000222 | 19,40 | 100,00 | 19,40 | 19,40 | 19,40 |
| 206 | Кабельная линия КЛ-10кВ от ЗТП №117 до РК ВЛ-10 кВ ф.3 РП-1 протяженностью 50м по адресу: г.Инза, ул | Налогом не облагается | ИС-000223 | 2,92 | 100,00 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 207 | Закрытая капитальная трансформаторная подстанция (р.п.Карсун) | Остаточная стоимость | ИС-000226 | 32,92 | 100,00 | 32,92 | 32,92 | 32,92 |

| | | | | | | | | |
|-----|---|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 208 | КТП-63/10/0,4-90-У1 с силовым трансформатором ТМ-63/10-У1 | Налогом не облагается | ИС-000227 | 14,58 | 100,00 | 14,58 | 14,58 | 14,58 |
| 209 | КЛ-10кВ, L=700м по адресу :Ульяновская обл., МО "Сенгилеевский район", Сенгилеевское лесничество | Налогом не облагается | ИС-000228 | 28,01 | 100,00 | 28,01 | 28,01 | 28,01 |
| 210 | КЛ-0,4 кВ от ТП-15/250 кВА, L=40 м по адресу: г. Ульяновск, 9-й проезд Инженерный, 19 | Налогом не облагается | ИС-000230 | 0,83 | 100,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 211 | КЛ-10 кВ до ТП-15/250 кВА, L=60 м по адресу: г. Ульяновск, 9-й проезд Инженерный, 19 | Налогом не облагается | ИС-000231 | 12,92 | 100,00 | 12,92 | 12,92 | 12,92 |
| 212 | ТП-15/250 кВА, по адресу: г. Ульяновск, 9-й проезд Инженерный, 19 | Налогом не облагается | ИС-000232 | 32,30 | 100,00 | 32,30 | 32,30 | 32,30 |
| 213 | КТПМ-160 кВА по адресу: Ульяновская область, Ульяновский район, с.Большие Ключищи, полигон ТБО | Остаточная стоимость | ИС-000233 | 23,09 | 100,00 | 23,09 | 23,09 | 23,09 |
| 214 | Высоковольтная кабельная сеть АСБЗх70, L=2,3 км по адресу: | Налогом не облагается | ИС-000234 | 25,62 | 100,00 | 25,62 | 25,62 | 25,62 |
| 215 | КЛ-6кВ АСБ-3х240 от яч. №444 ПС "Свияга до ТП-2200 | Налогом не облагается | ИС-000235 | 31,19 | 100,00 | 31,19 | 31,19 | 31,19 |
| 216 | Распределительное устройство РЩ-0,4 кВ от ТП-2437 в составе КЛ L=280м и ВЛ L=103м | Налогом не облагается | ИС-000236 | 3,34 | 100,00 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| 217 | ТП-2200/630 кВА 6/0,4 кВ (г.Ульяновск, ул.Хваткова,16) | Остаточная стоимость | ИС-000237 | 14,57 | 100,00 | 14,57 | 14,57 | 14,57 |
| 218 | ТП №2437 по адресу: Ульяновская обл,Чердаклинский р-н, Сенгилеевский лесхоз, Белоярское лесничество | Налогом не облагается | ИС-000238 | 8,62 | 100,00 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |
| 219 | КТП-17/630 кВА 10/0,4 кВ с кабельной линией КЛ-0,4 кВ | Налогом не облагается | ИС-000239 | 18,75 | 100,00 | 18,75 | 18,75 | 18,75 |
| 220 | Нежилое помещение 30,3 кв.м по адресу: г.Ульяновск, ул Полбина, 65А (кад. номер 73:24:030403:4920) | Остаточная стоимость | ИС-000210 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,48 | 0,00 |
| 221 | КЛ-10 кВ от II сш РУ-10 кВ ТП-5213 до ТП (г.Ульяновск, пр-кт Маршала Устинова, 25) | Налогом не облагается | 00-000006 | 25,13 | 100,00 | 25,13 | 25,13 | 25,13 |
| 222 | КЛ-10 кВ от I сш РУ-10 кВ ТП-5213 до ТП (г.Ульяновск, пр-кт Маршала | Налогом не облагается | 00-000007 | 17,10 | 100,00 | 17,10 | 17,10 | 17,10 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|-------|--------|-------|---------|---------|
| | Устинова, 25) | | | | | | | |
| 223 | КЛ-6 кВ от II сш ТП-1881 до ТП по адресу: г.Ульяновск, ул.Жиркевича, территория школы | Налогом не облагается | 00-000033 | 56,51 | 100,00 | 56,51 | 56,51 | 56,51 |
| 224 | КЛ-6 кВ от I сш ТП-1881 до ТП по адресу: г.Ульяновск, ул.Жиркевича, территория школы | Налогом не облагается | 00-000034 | 68,31 | 100,00 | 68,31 | 68,31 | 68,31 |
| 225 | Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП 40 кВА марка и сечение кабеля АВВГ 4х70, L=650 м | Налогом не облагается | 00-000037 | 2,82 | 100,00 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| 226 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №164 ВЛ-10 кВ №8 ПС "Инза" до ТП № И8-9/100, марка провода АС-35, L=10 м | Налогом не облагается | 00-000143 | 0,13 | 100,00 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 227 | ВЛ-0,4 кВ от ТП №8-6/630 кВА, протяженностью 2900 м (Ульяновская обл., Инзенский р-н, с.Панцировка) | Налогом не облагается | ИС-000276 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 35,00 | 35,00 |
| 228 | ВЛ-10 кВ от опоры №13 ВЛ-10 кВ №7 ПС "Труслейка до КТП 25 кВА протяженностью 42 м, провод СИП-3 1х35 | Налогом не облагается | ИС-000271 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| 229 | ВЛ-10 кВ от опоры №224 ВЛ-10 кВ №8 ПС "ПОШ" до ТП №П8-6/630 кВА, протяженностью 50м (Ульяновская обл) | Налогом не облагается | ИС-000273 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,15 | 2,15 |
| 230 | ВЛ-6 кВ, марка провода АС-50, L=1 км (г.Ульяновск, трасса Сызрань-Цивильск АЗС-8 "Ресурс-Ойл") | Налогом не облагается | ИС-000297 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| 231 | ВЛИ-0,4 кВ от КТП № 1346п/630 кВА L=2,553м | Налогом не облагается | ИС-000279 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 8,96 | 8,96 |
| 232 | Высоковольтная линия КЛ-10 АСБ 3*70 длиной 1100 метров от яч 8 РУ-10 кВ ТП-5153 до ТП-5155 (г.Ульяновск) | Налогом не облагается | ИС-000269 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 30,00 | 30,00 |
| 233 | Специальный седельный тягач с КМУ | Остаточная стоимость | ИС-000291 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 4183,84 | 4183,84 |
| 234 | DONGFENG ZN1035UCM6 | Остаточная стоимость | ИС-000290 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 993,69 | 993,69 |
| 235 | Трансформаторная подстанция ТП-5155/160 кВА. Установленная мощность-128 кВт, уровень напряжения 10/0 | Налогом не облагается | ИС-000270 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 15,00 | 15,00 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|------|--------|------|-------|-------|
| 236 | Трансформаторная подстанция ТП №60/160 кВА (Ульяновская обл., г.Димитровград, ул.Энгельса,4) | Налогом не облагается | ИС-000241 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 9,09 | 9,09 |
| 237 | Трансформаторная подстанция ТП № 2204/250 кВА (ТМГ-250/10/0,4 кВ) (Ульяновская область, Чердаклински | Налогом не облагается | ИС-000266 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 3,50 | 3,50 |
| 238 | Трансформаторная подстанция КТПМ-1436п/20 кВА с участком воздушной линии ВЛ-10 кВ протяженностью 19м | Налогом не облагается | ИС-000263 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| 239 | Трансформаторная подстанция КТП № П8-19/400 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, с.Андрияновка) | Налогом не облагается | ИС-000257 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 13,50 | 13,50 |
| 240 | Трансформаторная подстанция ГКТП № 205/250 кВА(Ульяновская обл., г.Димитровград, ул.Куйбышева, 205) | Налогом не облагается | ИС-000240 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 10,61 | 10,61 |
| 241 | ТП-63 кВА (г.Ульяновск, трасса Сызрань-Цивильск АЗС-8 "Ресурс-Ойл") | Налогом не облагается | ИС-000299 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 242 | ТП-5004п/100кВА (Ульяновская обл., Майнский р-н, р.п.Майна, ул.Советская,61 | Налогом не облагается | ИС-000262 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 243 | ТП-3068/160 кВА с отпайкой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ яч.14 РП-330 до ТП-3068/160 кВА, марка провода АС-35 | Налогом не облагается | ИС-000282 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 10,88 | 10,88 |
| 244 | ТП-1342п/160 кВА (г.Ульяновск, ул.Хваткова,28 В) | Налогом не облагается | ИС-000278 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 245 | ТП № П8-6/630 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, с.Панциревка, территория птицефермы) | Налогом не облагается | ИС-000274 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 22,50 | 22,50 |
| 246 | СТП-1701/63 кВА с отп.ВЛ-10 кВот ВЛ-10 яч. №17 ПС "Ишеевка" до СТП-1701/63 кВА, марка провода СИП 3 | Налогом не облагается | ИС-000280 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 11,23 | 11,23 |
| 247 | КТП-25 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, квартал №59,д.1 у с.Юлово) | Налогом не облагается | ИС-000251 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 5,42 | 5,42 |
| 248 | КТП-1211/250 кВА (г.Ульяновск, ул.Хваткова,28 В) | Налогом не облагается | ИС-000285 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| 249 | КТП №В8-1/320 кВА | Налогом не облагается | ИС-000289 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 250 | КТП №2/400 кВА/10/0,4 кВ | Налогом не облагается | ИС-000296 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 22,29 | 22,29 |
| 251 | КТП №1788/25 кВА (г.Ульяновск, | Налогом не облагается | ИС-000260 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|------|--------|------|-------|-------|
| | ул.Хваткова, 20Б) | | | | | | | |
| 252 | КТП №1/400 кВА/10/0,4 кВ | Налогом не облагается | ИС-000295 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 22,29 | 22,29 |
| 253 | КТП № Т8-19/160 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, п. Елизаветинка, ул.Дачная, в 198 м. северо-во | Налогом не облагается | ИС-000255 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 11,00 | 11,00 |
| 254 | КТП № Т7-22/250 кВА с отпайкой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №7 ПС "Труслейка" до КТП № Т7-22/250 кВА, марка | Налогом не облагается | ИС-000283 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 11,69 | 11,69 |
| 255 | КТП № П7-7 25 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, п.Свет, ул.Садовая, 2А) | Налогом не облагается | ИС-000253 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 13,50 | 13,50 |
| 256 | КТП № 1097п/630 кВА с отпайкой ВЛЗ-10 от ВЛ-10 кВ №2 ПС "Бирючевская" до КТП 1097п/630 кВА марка про | Налогом не облагается | ИС-000281 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 9,02 | 9,02 |
| 257 | КТП 25 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, МО "Труслейское сельское поселение", четвертое поле сев | Налогом не облагается | ИС-000272 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,50 | 2,50 |
| 258 | КТП 1780п/100 кВА | Налогом не облагается | ИС-000293 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,67 | 1,67 |
| 259 | Здание трансформаторной подстанции общей площадью 57,3 кв.м, ин.№3957, лит А.1,П(Ульяновская облас | Остаточная стоимость | ИС-000287 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 33,33 | 33,33 |
| 260 | ТП №1/а/160 кВА (Ульяновская обл., Инзенский р-н, с.Панциревка, территория птицефермы) | Налогом не облагается | ИС-000275 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 15,00 | 15,00 |
| 261 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ с СТП-10/0,4 кВ № 1406/40 (Ульяновская обл., г.Ульяновск, ул.Хваткова,23А) | Налогом не облагается | ИС-000268 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 18,17 | 18,17 |
| 262 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ от опоры №136 ВЛ-10 кВ №14 ПС "Луговая" в сторону КТП № 1788/25 кВА, марка провода | Налогом не облагается | ИС-000258 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 263 | Отпайка ВЛЗ-10 кВ от опоры №129 ВЛ-10 кВ №14 ПС "Луговая" до ТП-1342п/160 кВА, L=5м, провод СИПЗ 1х3 | Налогом не облагается | ИС-000277 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 264 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №52 ВЛ-10 кВ ПС 110/10 "Зенит с разъединителем РЛНД-10 кВ, | Налогом не облагается | ИС-000267 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|------|--------|------|------|------|
| | протяженностью | | | | | | | |
| 265 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №38/3 ВЛ-10 кВ № 11 ТПС "Инза", марка провода АС-35, L= 700м, количество о | Налогом не облагается | ИС-000265 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 266 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №274 ВЛ-10 кВ №6 ПС "Майна" до ТП-5004п/100 кВА, марка провода АС-50, L =3 | Остаточная стоимость | ИС-000261 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 267 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №254 ВЛ-10кВ № 8 ПС "Труслейка" до КТП-25 кВА, марка провода СИП 31х50, L= | Налогом не облагается | ИС-000250 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,83 | 0,83 |
| 268 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №237 ВЛ-10 кВ №8 ПС "Труслейка" до КТП № Т8-19/160 кВА, протяженностью L= | Налогом не облагается | ИС-000254 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 269 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №234 ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/10 "ПОШ" с разъединителем РЛНД-10 кВ, протяженност | Налогом не облагается | ИС-000256 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 270 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №22 ВЛ-10 кВ, №8 ПС "Валгуссы" до КТП № В8-1/320 кВА, марка провода А-35 | Налогом не облагается | ИС-000288 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 271 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №130 ВЛ-10 кВ №14 ПС "Луговая" до КТП-1211/250 кВА, марка провода СИП3 1х3 | Налогом не облагается | ИС-000284 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| 272 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 264 ВЛ-10 кВ №7 ПС "Должниково", марка провода АС-35,L=600м, количество | Налогом не облагается | ИС-000264 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 273 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 187 ВЛ-10 кВ №7 ПС "ПОШ" до КТП №П7-7 250 кВА, марка провода СИП 3 1х35 | Налогом не облагается | ИС-000252 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 274 | Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 103 ВЛ-10 кВ № 13 ПС "Луговая", до КТП 1780п/100 кВА протяженностью L=30 | Налогом не облагается | ИС-000292 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,42 | 0,42 |
| 275 | КЛ-6кВ, АСБ-6 3х50,L=600м (г.Ульяновск, трасса Сызрань- | Налогом не облагается | ИС-000298 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |

| | | | | | | | | |
|-----|--|-----------------------|-----------|------|--------|------|-------|-------|
| | Цивильск АЗС-8 "Ресурс-Ойл") | | | | | | | |
| 276 | КЛ-10 кВ от ТП-2605 до КТП № 1/400 кВА/10/0,4 кВ протяженностью L =120 м | Налогом не облагается | ИС-000294 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 42,61 | 42,61 |
| 277 | КЛ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ в сторону КТП № 1788/25 кВА, длина кабельной линии L=70м (г.Ульяновск, ул.Хват | Налогом не облагается | ИС-000259 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 278 | Кабельная линия КЛ-10 кВ от трансформаторной подстанции ГКТП №205 в сторону трансформаторной подстан | Налогом не облагается | ИС-000248 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,02 | 2,02 |
| 279 | Кабельная линия КЛ-10 кВ от трансформаторной подстанции ГКТП №205 в сторону трансформаторной подстан | Налогом не облагается | ИС-000247 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,53 | 2,53 |
| 280 | Кабельная линия КЛ-10 кВ от воздушной линии ВЛ-10 кВ до ТП №60, марка кабеля АСБ-3х35, протяженность | Налогом не облагается | ИС-000249 | 0,00 | 100,00 | 0,00 | 2,53 | 2,53 |

В качестве обоснования расходов представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2022 год, 9 месяцев 2023 года и плановых отчислений на 2024 год;
- 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;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 01, 02, 20, 26 за 2022 год и за 9 месяцев 2023 года.

На основании данных, содержащихся в представленных ведомостях наличия основных фондов год экспертами произведён расчёт ежемесячных амортизационных отчислений и расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования (или установленными Классификатором основных средств или действующими на предприятии), по каждому объекту основных средств и принимаются в размере **10 635,07 тыс. руб.**, что ниже предложения ТСО на (-1 736,54) тыс. руб. (-14,04 %).

Статья «Выпадающие доходы по п.87 Основ Ценообразования»

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.

На 2024 год предприятием заявлены затраты по данной статье в размере:

Факт 2022 год - 4 680,18 тыс. руб.

План 2024 год - 6 200,00 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 3 366,71 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 2019, 2021, 2022 гг. По расчёту экспертов плановые выпадающие (до 15 кВт) составили 5 753,60 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 5 753,60 тыс. руб., фактические расходы за 2022 год признаны экономически обоснованными на уровне 3 366,71 тыс. руб.

«Налог на прибыль»

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

ООО «ИНЗА СЕРВИС» представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2022 год, показатели раздельного учета доходов и расходов ТСО. На основании данных раздельного учета весь налог на прибыль, исчисленный организацией, относится на прочие виды деятельности. Таким образом, расходы на уплату налога на прибыль в составе необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год равны 0.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено принять в расчёт необходимой валовой выручки неподконтрольные расходы в размере **30 515,42 тыс. руб.**, что ниже предложенных предприятием на 2024 год на (-7 545,50) тыс. руб., (-19,82%) в том числе:

| Статья | | утверждено 2022 | 2022 Э/О факт | отклонение (факт.2022/утв.2022) | | утверждено 2023 | отклонение (утв..2023/утв.2022) | | утверждено 2024 | отклонение (утв.2024/утв.2023) | |
|--|---------|--------------------|---------------------|------------------------------------|---------|--------------------|------------------------------------|---------|--------------------|-----------------------------------|---------|
| | | | | абс. | отн. | | абс. | отн. | | абс. | отн. |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 8 387,24 | 8 978,31 | 591,07 | 7,05% | 8 871,32 | 484,08 | 5,77% | 7 272,38 | -1 598,95 | -18,02% |
| аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 4 139,86 | 4 139,86 | 0,00 | 0,00% | 4 542,97 | 403,12 | 9,74% | 2 367,42 | -2 175,55 | -47,89% |
| помещение | тыс.руб | 2 577,27 | 3 098,46 | 521,19 | 20,22% | 3 098,45 | 521,18 | 20,22% | 3 114,96 | 16,51 | 0,53% |
| техника | тыс.руб | 1 701,24 | 1 740,00 | 38,76 | 2,28% | 1 229,90 | -471,34 | -27,71% | 1 790,00 | 560,10 | 45,54% |
| лизинг | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| прочая аренда,земля | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 649,63 | 154,46 | -495,17 | -76,22% | 706,05 | 56,41 | 8,68% | 184,53 | -521,52 | -73,86% |
| плата за землю | тыс.руб | 4,20 | 4,44 | 0,24 | 5,71% | 4,70 | 0,50 | 11,90% | 5,70 | 1,00 | 21,28% |
| налог на имущество | тыс.руб | 555,11 | 53,43 | -501,68 | -90,37% | 610,76 | 55,65 | 10,03% | 71,90 | -538,86 | -88,23% |
| транспортный налог | тыс.руб | 90,32 | 96,59 | 6,27 | 6,94% | 90,59 | 0,26 | 0,29% | 106,93 | 16,35 | 18,04% |
| прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| транспортный | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| экология | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 6 087,47 | 6 197,80 | 110,33 | 1,81% | 5 442,63 | -644,84 | -10,59% | 6 669,85 | 1 227,22 | 22,55% |
| Процент за пользование кредитом | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 3 366,71 | 3366,71 | 0,00% | 3 508,29 | 3508,29 | 0,00% | 5 753,60 | 2 245,31 | 0,00% |
| Амортизация ОС | тыс.руб | 4 792,80 | 5 872,02 | 1079,22 | 22,52% | 6 270,59 | 1477,79 | 30,83% | 10 635,07 | 4 364,48 | 69,60% |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 19 917,14 | 24 569,31 | 4652,16 | 23,36% | 24 798,87 | 4881,73 | 24,51% | 30 515,42 | 5 716,55 | 23,05% |

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.

3.5. 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 2019 год, и рассчитывается по формулам:

$$\begin{aligned}\Delta ЭП_j &= \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2} \\ \Delta ЭП'_j &= \max(0; N - N_j^{уст}) \times W_{ocj} \times ЦП_j \\ \Delta ЭП_{j-2} &= \max(0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{\phi j-2}) \times ЦП_{j-2}\end{aligned}$$

где

$\Delta ЭП'_j$ - 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;

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

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

$N_j^{уст}$ - 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_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВтч);

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

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

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

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВтч);

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

| показатель | ед. изм. | ДПР 2015-2019 | 2022 | | 2024 |
|-----------------|------------------|---------------|------------------|------------------|------------------|
| | | утверждено | утверждено | факт | утверждено |
| поступление | тыс. кВтч | X | 33 833,00 | 37 479,07 | 52 944,00 |
| норматив потерь | % | 3,97% | 3,97% | X | 3,97% |
| потери | тыс. кВтч | X | X | 3 148,87 | X |
| цена потерь | руб./МВтч | X | X | 2 826,85 | 4 004,13 |
| Экономия | тыс. руб. | | 0 | | 13 874,79 |
| | | | | | 13 874,79 |

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;

- суммы экономии плановых потерь разбить на 5 лет и учесть при формировании НВВ ООО «ИНЗА СЕРВИС» на очередной долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Экономия подконтрольных расходов – это снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов.

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, учитывается в составе необходимой валовой выручки. Проведение указанных мероприятий осуществляется в соответствии с утверждёнными требованиями к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ИНЗА СЕРВИС», осуществляющего регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии, на 2015-2019 годы (приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 27.08.20104 № 06-318). Учитывая положения п. п. 34(1) Основ ценообразования... экспертами при регулировании на 2022 год принято решение о распределении вышеуказанной экономии (14 725,48 тыс. руб.)

на 4 года (2023-2024) до конца долгосрочного периода регулирования, в целях резкого преодоления региональной необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии экспертами принято решение о перераспределении $\frac{1}{4}$ части (3 681,37 тыс. руб.) на очередной период регулирования.

Таким образом, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в предыдущем периоде регулирования учтена в составе НВВ на 2024 год равна 0.

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.

Организацией корректировки по факту 2022 года не рассчитаны.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок по факту 2022 года, определённых Методическими указаниями № 98-э, на общую сумму **3 885,84 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.

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

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

| показатель | ед. изм. | 2021 | 2022 |
|--|------------------|-----------|-----------------|
| утверждённые подконтрольные расходы $ПР^{ycm}$ | тыс. руб. | 32 824,03 | 34 950,27 |
| фактическое количество условных единиц $УЕ$ | УЕ | 2 163,50 | 2 417,89 |
| индекс изменения фактических $УЕ$ | $ИКА_i$ | | 11,76% |
| утверждённый индекс эффективности X_i | % | | 1,00% |
| утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$ | | | 0,75 |
| фактические значения $ИПЦ$ | % | | 13,80% |
| Корректировка | тыс. руб. | | 3 258,71 |

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

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

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

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

| Статья | Ед.изм. | 2022 год утверждено | 2022 год факт | 2022 год Э/О факт |
|--|---------|------------------------|------------------|----------------------|
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | | | |
| Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 8 387,24 | 10 228,60 | 8 978,31 |
| аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 4 139,86 | 5 340,15 | 4 139,86 |
| помещение | | 2 577,27 | 3 098,46 | 3 098,46 |
| техника | | 1 701,24 | 1 790,00 | 1 740,00 |
| лизинг | | | | |
| прочая аренда,земля | | | | |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 649,63 | 154,46 | 154,46 |
| плата за землю | тыс.руб | 4,20 | 4,44 | 4,44 |
| налог на имущество | тыс.руб | 555,11 | 53,43 | 53,43 |
| транспортный налог | | 90,32 | 96,59 | 96,59 |
| прочие налоги и сборы | тыс.руб | | | |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 6 087,47 | 6 197,80 | 6 197,80 |
| Процент за пользование кредитом | тыс.руб | | | |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | | | |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | | | |
| налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | | | |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | | 4 680,18 | 3 366,71 |
| Амортизация ОС | тыс.руб | 4 792,80 | 5 872,02 | 5 872,02 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | | | |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | | | |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 19 917,14 | 27 133,06 | 24 569,3 |

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из плановых и фактических значений равна сумме 4 652,16 тыс. руб.

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - 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.

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

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

по электрическим сетям, и плановых фактических объёмов оказанных услуг
соответственно

| тыс. руб | | тыс. руб | | тыс. руб. | тыс. руб. |
|---|-----------|---|------|-------------------|---------------|
| Выручка 2022 (с учётом ставки на потери) | | Расходы 2022 (с учётом ставки на потери) | | сверхнорм. потери | Корректировка |
| план | факт | план | факт | | |
| 59 723,88 | 65 738,14 | 0,00 | 0,00 | 0 | -6 014,26 |

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

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

| показатель | ед. изм. | 2022 | |
|------------------------------------|------------------|---------------|-----------|
| | | план | факт |
| поступление (без собственных нужд) | тыс. кВтч | 33 833,00 | 37 479,07 |
| утверждённый норматив потерь | % | 3,97% | |
| потери | тыс. кВтч | 1 342,80 | 3 148,87 |
| цена потерь | руб./МВтч | 2 865,59 | 2 826,85 |
| Корректировка | тыс. руб. | 938,32 | |

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

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 № 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 |
|---|---|

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 648,56 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения значительно улучшены, применён повышающий коэффициент 1,2%.

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

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

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

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

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

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

| | | П _{saidi} | П _{saifi} | П _{тпр} |
|------------|------|--------------------|--------------------|------------------|
| первый ДПР | 2012 | 35% | 35% | 35% |
| | 2013 | 35% | 35% | 35% |
| | 2014 | 35% | 35% | 35% |
| второй ДПР | 2015 | 30% | 30% | 30% |
| | 1016 | 29% | 29% | 29% |
| | 2017 | 28% | 28% | 28% |
| | 2018 | 27% | 27% | 27% |
| | 2019 | 26% | 26% | 26% |
| третий ДПР | 2020 | 25% | 25% | 25% |
| | 2021 | 25% | 25% | 25% |

| | | | | |
|--|------|-----|-----|-----|
| | 2022 | 25% | 25% | 25% |
| | 2023 | 25% | 25% | 25% |
| | 2024 | 25% | 25% | 25% |

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

Согласно п. 5.1 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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании заключения Минэнерго России о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующей 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.

| Наименование показателей | План 2022г. (утверждено РЭК) | Факт 2022г. |
|--------------------------|---------------------------------------|-------------|
| Псаиди | 2,31693 | 0,07769 |
| % выполнения | достигнуто с наилучшим результатом | -96,65% |

| | | |
|---|---|----------|
| Псаифи | -96,65% | 0,00923 |
| % выполнения | достигнуто с наилучшим результатом | -100,00% |
| Птпр | 1,00000 | 1,00000 |
| % выполнения | достигнуто | 0,00% |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации) | http://xn--80aeigee4a1ahe.xn--p1ai/%d0%b8%d0%bd%d1%84%d0%be%d1%80%d0%bc%d0%b0%d1%86%d0%b8%d1%8f-%d0%be-%d0%ba%d0%b0%d1%87%d0%b5%d1%81%d1%82%d0%b2%d0%b5-%d0%be%d0%b1%d1%81%d0%bb%d1%83%d0%b6%d0%b8%d0%b2%d0%b0%d0%bd%d0%b8%d1%8f-%d0%bf/ | 0 |
| Значение обобщенного показателя ПНиК по методике (Коб) | 0,6 | |
| Понижающий (повышающий) коэффициент | 1,20% | |
| НВВ на содержание, принято РЭК на 2022 год (тыс.руб.) | 55 877,32 | |
| Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.) | 670,27 | |

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, На основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующий орган определяет фактические значения показателей надежности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

Нарушений со стороны ООО «ИНЗА СЕРВИС» ПНКиК Министерством энергетики Российской Федерации не выявлено.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила 670,27 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере 3 885,84 тыс. руб.

3.6. 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 26.09.2017 № 887, и составляют 2 102,38 млн. кВтч или 3,97% 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 с изменениями 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 4 004,13 руб./МВтч.

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

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

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

| Наименование | 2022 | | 2023 утв | Отклонение (2023 пл - 2022 пл) | | 2024 утв | Отклонение (2024 пл - 2023 пл) | |
|--|----------|----------|----------|-----------------------------------|--------|----------|-----------------------------------|--------|
| | утв | факт | | абс | % | | абс | % |
| | | | | | | | | |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, тыс. кВтч | 1 342,80 | 3 148,87 | 1 847,72 | 504,92 | 37,60% | 2 102,38 | 254,66 | 13,78% |

| | | | | | | | | |
|--|----------|----------|----------|----------|--------|----------|----------|--------|
| Тариф покупки потерь, руб./МВтч | 2 865,59 | 2 826,85 | 3 780,24 | 914,65 | 31,92% | 4 004,13 | 223,89 | 5,92% |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс.руб. | 3 847,91 | 8 901,37 | 6 984,82 | 3 136,91 | 81,52% | 8 418,21 | 1 433,39 | 20,52% |

Таким образом, экономически обоснованными признаны затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **8 418,21 тыс. руб.**

4. АНАЛИЗ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА ПРЕДЫДУЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

2024 г. является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг.

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.

Законодательством, действующим в области ценообразования, регламентированы действия органов регулирования, направленные на сохранение экономии указанных расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы организаций, которое нашло своё выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

Кроме того, экспертами были проанализированы подконтрольные расходы за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2021 г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

| Статья | | 2022 год | 2022 год | 2022 год |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | | утверждено | факт | Э/О факт |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 5 114,56 | 8 886,76 | 6 723,06 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс.руб | 2 874,21 | 3 099,02 | 3 099,02 |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб | 25 364,47 | 28 710,82 | 28 710,82 |
| Расходы на страхование | тыс.руб | 138,09 | 78,00 | 78,00 |
| Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 125,90 | 1 257,44 | 1 257,44 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 270,69 | 200,93 | 200,93 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 62,33 | 44,34 | 44,34 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 34 950,27 | 42 277,31 | 40 113,61 |

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 07, 08, 10, 20, 26, 60, 70, 76, 91, анализ счёта 10, отчёт по проводкам 10-60, карточки счетов 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов и прочее, скан-копии актов оказанных услуг). Согласно Учётной политике, фактическая себестоимость услуг определяется с учётом общехозяйственных расходов, которые ежемесячно распределяются на счёт 20 «Основное производство» пропорционально выручке по видам деятельности.

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

Экономически обоснованные расходы по данной статье признаются расходы на ГСМ, материалы на проведение текущего ремонта, запчасти для ремонтов автомобилей, спецодежду, инструмент и хозяйственный инвентарь, компьютерную технику. Превышение фактических расходов относительно утверждённых связано с необходимостью создания аварийного запаса материалов и большим проведением ремонтных работ в 2022 году.

Статья «Работы и услуги производственного характера»

В 2022 году были проведены следующие работы и услуги производственного характера:

- ремонт трансформаторов,
- замена вводов,
- ремонт ВЛ
- ремонт КЛ
- проведение строительно-технической экспертизы с выдачей технических заключений,
- электромонтажные работы на объектах электросетевого хозяйства.

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. Превышение затрат относительно утверждённых на 2022 год обусловлено необходимостью проведения строительно-технической экспертизы

Статья «Расходы на оплату труда»

Для обоснования дополнительно представлены штатное расписание, положение об оплате труда работников, положение о системе премирования работников, расчёт нормативной численности, отчёт о среднесписочной численности за 2022 (в ИФНС).

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

Статья «Расходы на страхование»

Данная статья расходов включает в себя расходы по ОСАГО автомобилей, находящихся на балансе предприятия и участвующих в деятельности по передаче электрической энергии.

Статья «Другие прочие расходы»

Экономически обоснованные расходы по данной статье за 2021 год признаются расходы на услуги связи, охрану и пожарную безопасность, юридические и информационные услуги, аудиторские услуги, транспортные услуги, обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, командировочные и представительские расходы, подготовку кадров, расходы на ремонт и ТО автотранспорта, обслуживание оргтехники, и прочие расходы.

Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»

Экономически обоснованными расходами по данной статье за 2022 год экспертами признаются расходы на услуги банка, материальную помощь (в том числе чрезвычайную).

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными подконтрольные расходы за 2022 год в размере 41 154,22 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на то же период на 6 203,95 тыс. руб. 17,75%. Отклонение расходов сложилось за счёт:

- исключения учтённых при установлении тарифов на 2021 год расходов, фактически не понесённых в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы),

- включения экономически обоснованных расходов организаций, не учтённых при установлении тарифов на 2022 год, но понесённых в этот же период.

5. Корректировка НВВ по решению суда и (или) ФАС России

На основании проведённого дополнительного анализа расходов ООО «ИНЗА СЕРВИС» за период 2020-2023 гг. (во исполнение Акта ФАС России от 07.06.2023 № СП/44608/23 по итогам внеплановой выездной проверки в отношении Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на основании приказа ФАС России от 24.01.2023 № 18/23), а также решения Ульяновского областного суда от 09.06.2023 дело № За-179/2023 необходимая валовая выручка за указанный период скорректирована:

| Статья | 2020 год утверждено | 2021 год утверждено | 2022 год утверждено | 2023 год утверждено | 2024 год утверждено |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| ИТОГО подконтрольные расходы | 29 183,90 | 32 824,03 | 34 950,27 | 34 720,01 | 42 158,40 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 19 636,31 | 20 138,57 | 19 917,14 | 24 798,87 | 30 515,42 |
| ИТОГО корректировки | -992,13 | -15 233,70 | -2 672,81 | 331,57 | 3 885,84 |
| Расходы по обеспечению ПКУ (522ФЗ) | 0,00 | 11 900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия расходов на оплату потерь | | 3 681,37 | 3 681,37 | 3 682,72 | 0 |
| <i>Корректировка НВВ по решению суда</i> | | | | | -292,70 |
| <i>Корректировка НВВ по решению ФАС России</i> | | | | | -6 442,50 |
| НВВ на содержание сетей | 54 046,63 | 55 856,10 | 55 877,32 | 69 974,32 | 69 824,45 |

Таким образом, экспертами необходимая валовая выручка ООО «ИНЗА СЕРВИС» на 2024 год принимается в размере 69 824,45тыс. руб., что ниже предложения предприятия на (-35 733,36) тыс. руб. (-33,85%).

Заключение:

В соответствии с проведённым анализом, представленных в составе тарифного дела ООО «ИНЗА СЕРВИС» 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 «ИНЗА СЕРВИС» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004N^о 20-э/2 и от 17.02.2012 N^о 98-э, эксперты принимают необходимую валовую выручку:

| наименование | тыс. руб. 2024 утверждено |
|---|---------------------------------|
| НВВ всего (без учёта покупки потерь) | 69 824,45 |
| Подконтрольные расходы | 42 158,40 |
| Неподконтрольные расходы | 72 673,82 |
| Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных за 2022 года | 3 885,84 |
| Корректировка необходимой валовой выручки за 2023 г. (Акт ФАС России) | -6 442,50 |
| Корректировка необходимой валовой выручки за 2023 г. (решение суда Ульяновской области) | -292,70 |
| Затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | 8 418,21 |

* (смета расходов ООО «ИНЗА СЕРВИС» представлена в Приложении)

Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов

С.М.Курбатов

ЭКСПЕРТЫ: Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.

Приложение

| | Статья | | 2022 год | 2022 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2024 год |
|----|---|---------|------------|-----------|-----------|------------|-------------|------------|
| | | | утверждено | факт | Э/О факт | утверждено | предложение | утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 5 114,56 | 8 886,76 | 6 723,06 | 5 080,87 | 7 339,71 | 6 169,39 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 2 874,21 | 3 099,02 | 3 099,02 | 2 855,27 | 4 124,66 | 3 466,99 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 25 364,47 | 28 710,82 | 28 710,82 | 25 197,36 | 36 399,54 | 30 595,63 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 138,09 | 78,00 | 78,00 | 137,18 | 198,17 | 166,57 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 125,90 | 1 257,44 | 1 257,44 | 1 118,48 | 1 615,73 | 1 358,11 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 270,69 | 200,93 | 200,93 | 268,91 | 388,46 | 326,52 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 62,33 | 44,34 | 44,34 | 61,92 | 89,45 | 75,19 |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 34 950,27 | 42 277,31 | 40 113,61 | 34 720,01 | 50 155,73 | 42 158,40 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | | | | | | |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 8 387,24 | 10 228,60 | 8 978,31 | 8 871,32 | 11 013,51 | 7 272,38 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль) | тыс.руб | 649,63 | 154,46 | 154,46 | 706,05 | 202,21 | 184,53 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 6 087,47 | 6 197,80 | 6 197,80 | 5 442,63 | 11 065,46 | 6 669,85 |
| 12 | Процент за пользование кредитом | тыс.руб | | | | | | |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | | | | | | |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | | | | | | |
| | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | | | | | | |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | | 4 680,18 | 3 366,71 | 3 508,29 | 6 200,00 | 5 753,60 |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 4 792,80 | 5 872,02 | 5 872,02 | 6 270,59 | 12 371,61 | 10 635,07 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | | | | | | |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 19 917,14 | 27 133,06 | 24 569,31 | 24 798,87 | 40 852,79 | 30 515,42 |
| 18 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | | | | | | |
| | Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 54 867,41 | 69 410,37 | 64 682,91 | 59 518,88 | 91 008,52 | 72 673,82 |
| 19 | Корректировки | тыс.руб | | | | | | |
| | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | | | 929,24 | 3 258,71 | 3 258,71 |
| | Корректировка НР исходя из фактических значений | | 502,59 | | | 4 536,93 | 4 652,16 | 4 652,16 |
| | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | -1 680,85 | | | 133,76 | 938,32 | 938,32 |
| | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | -652,68 | | | -4 849,72 | -6 014,26 | -6 014,26 |
| | Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Корректировка по обеспечению коммерческого учёта | | | | | -1 030,74 | 0,00 | 0,00 |
| | Корректировки всего | тыс.руб | -2 672,81 | | | 331,57 | 3 885,84 | 3 885,84 |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества | тыс.руб | -648,56 | | | 670,27 | 670,53 | 670,53 |

| | | | | | | | | |
|----|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| | производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | | | | | | |
| 21 | Экономия расходов на оплату потерь | тыс.руб | 3 682,72 | | | 3 681,37 | 5 500,12 | 0,00 |
| 22 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | тыс.руб | | | | 6 442,50 | 5 163,34 | 0,00 |
| | <i>Корректировка НВВ по решению суда или ФАС</i> | | | | | | | -292,70 |
| | <i>Предписание ФАС России по итогам проверки 2023 г.</i> | | | | | | | -6 442,50 |
| | Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок | тыс.руб | 55 877,32 | 69 410,37 | 64 682,91 | 69 974,32 | 105 557,81 | 69 824,45 |
| | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 33 833,00 | 37 479,07 | 37 479,07 | 46 549,13 | 52 944,00 | 52 944,00 |
| | Процент потерь | % | 3,97% | 8,40% | 8,40% | 3,97% | 3,97% | 3,97% |
| | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 342,80 | 3 148,87 | 3 148,87 | 1 847,72 | 2 102,38 | 2 102,38 |
| | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 865,59 | 2 826,85 | 2 826,85 | 3 674,20 | 4 004,13 | 4 004,13 |
| | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 3 847,91 | 8 901,37 | 8 901,37 | 6 788,88 | 8 418,21 | 8 418,21 |

**Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов**

С.М.Курбатов

ЭКСПЕРТЫ:

Коростелева А.Н.

Степанова Т.В.

Заворотная Л.Н.