

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
по результатам экспертизы предложения общества с ограниченной
ответственностью «Восток-Энерго» об установлении (корректировке) цен (тарифов)
на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу
электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на
2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов

Санкт-Петербург
- 2023 год

Содержание

Введение	3
Направление работ	3
Раздел 1. Нормативно-правовая база.....	4
Раздел 2. Общие сведения.....	5
Раздел 3. Обоснования проведенных расчетов	7
3.1 Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	7
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)....	9
3.3 Описание сетевого хозяйства ООО «Восток-Энерго»	10
3.4 Соответствие ООО «Восток-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	16
3.5. Баланс электрической энергии и мощности.....	17
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности за 2022 год и анализ основных технико-экономических показателей ООО «Восток-Энерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.....	18
4.1. Анализ финансового положения ООО «Восток-Энерго».....	18
4.2. Расчет расходов Общества, связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2022 год.....	32
Раздел 5. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год.....	46
5.1. Анализ уровня подконтрольных расходов на 2024 год.....	47
5.2 Расчет неподконтрольных расходов ООО «Восток-Энерго», включаемых в необходимую валовую выручку от оказания услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год.....	49
5.2.1. по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» (ПАО «ФСК ЕЭС»).....	49
5.2.2. по статье «Аренда, всего»	50
5.2.3. по статье «Налоги»	52
5.2.5. по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»	53
5.2.6. по статье «Амортизация»	53
Раздел 6. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год.....	55
Раздел 7. Расчет НВВ на оплату электрической энергии, используемой на технологические нужды (потери) ООО «Восток-Энерго».....	56
Раздел 8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго».....	57
Приложения.....	59

Введение

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее ЛенРТК) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго» (далее – ООО «Восток-Энерго»), устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024 год.

Согласно пункта 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), «долгосрочный период регулирования» - период сроком не менее 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования или заключается соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Для ООО «Восток-Энерго» долгосрочный период 2023-2027 - это второй долгосрочный период регулирования, сроком на 5 лет.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Восток-Энерго», представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Направление работ

При подготовке заключения по экономически обоснованным размерам платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» расположенным на территории Ленинградской области, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

При подготовке экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «Восток-Энерго» на 2023 год с применением метода долгосрочной индексации.

2. Расчет тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2023 год, выполненный на основании «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Раздел 1. Нормативно-правовая база

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Восток-Энерго» устанавливаемой на 2024 год и расчет тарифа (платы) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, использовалась нормативно-правовая база, состоящая из следующих документов:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
2. Федеральный закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
4. Налоговый кодекс Российской Федерации.
5. Гражданский кодекс Российской Федерации.
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
9. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 06.08.2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания по расчету тарифов № 20-э/2).
10. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания по расчету тарифов).
11. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 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» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983).
12. Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом

экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов».

13. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 26.10.2010 года № 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».

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

15. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

16. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 26 октября 2010 года № 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».

17. Приказ ФАС России от 31 октября 2023 года № 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, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».

Раздел 2. Общие сведения

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго»

Сокращенное наименование:

ООО «Восток-Энерго»

ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения

1234700002712 от 09.02.2023

Адрес (место нахождения):

187046, Ленинградская область, м. р-н Тосненский, г.п. Фёдоровское, ул. Героев, д. 57 литера А, помещ. 51 (ком. 304)

E-mail: Info@110vostok.ru

Тел.: +7 (812) 244-12-22;

Сайт: <https://110vostok.ru/>

Страница раскрытия информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24: <https://110vostok.ru/services/elektrosnabzhenie>

ИНН: 4705099170

КПП: 470501001

Генеральный директор:
Камарян Геворг Вадленович

Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго» создано в результате реорганизации путем выделения из Общества с ограниченной ответственностью «Восток», зарегистрированного Инспекцией Федеральной налоговой службы по Тосненскому району Ленинградской области 18 февраля 2010 года за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1104716000432.

К обществу с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго» переходит часть имущества, прав и обязанностей реорганизованного общества с ограниченной ответственностью «Восток» в соответствии с передаточным актом, утвержденным решением внеочередного общего собрания участников ООО «Восток» (Протокол № 01/22 от 01 июля 2022 года) и уточнениями к передаточному акту, утвержденным решением внеочередного общего собрания участников ООО «Восток» (Протокол № 01/23 от 01 января 2023 года).

В соответствии с передаточным актом к ООО «Восток-Энерго» перешли все права и обязанности ООО «Восток» в части осуществления деятельности в сфере электроэнергетики. Поскольку правопреемство при реорганизации носит универсальный характер (п. 1 ст. 129 ГК РФ), сама по себе реорганизация юридического лица не прекращает и не изменяет обязательств юридического лица - они в силу закона переходят к вновь возникшему юридическому лицу.

Согласно письму ФАС России, полученному в ответ на запрос ООО «Восток» от 15.07.2022, в соответствии с абзацем 1 пункта 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в случае перехода от одного лица к другому права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электроэнергетики до истечения срока, предусмотренного пунктом 7 Правил, при поставке товаров (оказании услуг) с использованием указанных объектов до начала очередного годового периода регулирования применяются регулируемые цены (тарифы), установленные для прежнего владельца таких объектов энергетики.

НВВ на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго» учитывается при установлении единых (котловых) тарифов на территории Ленинградской области.

В соответствии с Уставом ООО «Восток-Энерго» осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Раздел 3. Обоснования проведенных расчетов

3.1 Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

Письмом от 10.03.2023 № 01-10-03/2023 (вх. ЛенРТК от 13.03.2023 № КТ-1-1238/2023) Общество уведомило ЛенРТК о том, что 09.02.2023 в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным номером (ОГРН) № 1234700002712 внесена запись о создании юридического лица Общества с ограниченной ответственностью «Восток-Энерго» (ООО «Восток-Энерго») путем реорганизации в форме выделения из ООО «Восток». Созданному юридическому лицу присвоен ИНН 4705099170, КПП 470501001. Генеральным директором ООО «Восток-Энерго» сроком на пять лет избран Камарян Геворг Вадленович.

В качестве подтверждающих документов предоставлено:

- лист записи в ЕГРЮЛ о создании ООО «Восток-Энерго»;
- свидетельство о постановке на налоговый учет ООО «Восток-Энерго»;
- протокол № 1 Общего собрания участников ООО «Восток-Энерго»;
- выписки из ЕГРН о характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
- выписка из передаточного акта (разделительного баланса);
- копии запросов в ФАС России, ответ ФАС России;
- копия уведомления ЛенРТК о предстоящей реорганизации ООО «Восток» от 05.07.2022;
- приказ на генерального директора и главного бухгалтера;
- реквизиты ООО «Восток-Энерго».

ООО «Восток-Энерго» представлено Заявление об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год от 28.04.2023 № 2023/04-28-01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2552/2023) и расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию, с учетом положений действующего законодательства (№ КТ-1-7142/2023 от 31.10.2023, № КТ-1-7141/2023 от 31.10.2023, № КТ-1-7142/2023 от 01.11.2023, № КТ-1-7173/2023 от 01.11.2023, № КТ-1-7159/2023 от 01.11.2023, № КТ-1-7054/2023 от 30.10.2023), Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

«Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев материалы, приложенные к Заявлению об установлении тарифов, отмечают, что:

- расчетный объем производства оказываемых услуг на 2024 год определен ООО «Восток-Энерго» с учетом формируемого Федеральной антимонопольной службой Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс), в связи с тем, что предложение Общества формировалось до принятия ФАС России сводного прогнозного баланса на 2024 год;

- ООО «Восток-Энерго» ведет отдельный учет затрат по видам деятельности на уровне первичного бухгалтерского учета. К тарифному заявлению ООО «Восток-Энерго» представило бухгалтерскую отчетность за 2022 год в целом по компании. Также, Общество направило в ЛенРТК регистры бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26, 90, 91 за 2022 год по виду деятельности «передача электрической энергии»;

- финансовая бухгалтерская отчетность за 2022 год, прикладываемая ООО «Восток-Энерго» к тарифному заявлению на 2024 год, экспертами ЛенРТК оценивается как недостоверная, в связи с расхождением данных, опубликованных на Государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности ФНС России. Руководствуясь п. 17 (2) Правил государственного регулирования, для целей анализа финансового положения и эффективности деятельности ООО «Восток-Энерго» использовались открытые данные, опубликованные на Государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности ФНС России, расположенные по адресу: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/1917430> и подписанные усиленной квалификационной подписью ФНС России;

- ООО «Восток-Энерго» при учете объектов основных средств и расчете амортизации совмещает трансформаторные подстанции, силовые трансформаторы и линии электропередачи в одно основное средство, что свидетельствует о некорректном учете оборудования электросетевого хозяйства;

- кабельные и воздушные линии электропередач, трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами уровня напряжения 20 кВ и 0,4 кВ ООО «Восток-Энерго» относит к движимому имуществу, в связи с чем у организации отсутствует государственная регистрация прав собственности;

- предложение об установлении тарифов на 2024 год от 28.04.2023 г. № 2023/04-28-01 подписано личной подписью генерального директора ООО «Восток-Энерго» Камаряна Г.В. и заверено печатью заявителя, сведения, прилагаемые на электронном носителе заверены электронной подписью генерального директора ООО «Восток-Энерго» Камаряна Г.В.

На основании вышеизложенного дать однозначную оценку достоверности материалов, представленных Обществом для установления тарифов за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенным на территории Ленинградской области, в 2024 году, экспертам ЛенРТК не представляется возможным.

3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, ООО «Восток-Энерго» на территории Ленинградской области на 2024 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об открытии дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на территории Ленинградской области на 2024 год, представленное в ЛенРТК 28.04.2023, подписано руководителем организации в соответствии с законодательством Российской Федерации и заверено печатью заявителя. Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования).

Дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Восток-Энерго» на 2024 - второй год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. ЛенРТК открыто 17.05.2023 года - извещение ЛенРТК от 17.05.2023 № КТ-3-2280/2023.

2. ООО «Восток-Энерго» на официальном сайте организации (<https://110vostok.ru/>) опубликовало предложения о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.04.2004 № 24.

3. Расчеты платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, представленные в ЛенРТК соответствуют Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

4. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2024, второй год долгосрочного периода регулирования (2023-2027), предоставленный ООО «Восток-Энерго» соответствует Методическим указаниям по

расчету тарифов методом долгосрочной индексации, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

В целом, представленные на регулирование материалы ООО «Восток-Энерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

3.3 Описание сетевого хозяйства ООО «Восток-Энерго»

ООО «Восток-Энерго» (далее - Общество) оказывает услуги по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области с использованием электросетевого имущества на основании права собственности.

В рамках тарифного дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Восток-Энерго» на 2024 год письмом от 30.10.2023 №2023/30-10-01 (вх. ЛенРТК от 30.10.2023 № КТ-1-7054/2023), письмом от 31.10.2023 № 2023/31-10-01 (вх. ЛенРТК от 31.10.2023 № КТ-1-7141/2023) и письмом от 31.10.2023 №2023/30-10-04 (вх. ЛенРТК от 31.10.2023 № КТ-1-7173/2023) в адрес ЛенРТК направлены сведения и обосновывающие документы, подтверждающие право собственности на трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами и линии электропередач ООО «Восток-Энерго».

Таблица №1

№ п/п	Объект имущества	Инвентарный номер	Обосновывающие документы (в т. ч. на право владения имуществом)
1.	КВЛ 20 кВ Восток-МПС (протяженность: ВЛ 4223м, КЛ 322м)	00-000123	Договор купли-продажи от 23.04.2018 № КПИ-01/18, ДС № 1 от 01.06.2023 к дог. КПИ-01_18 от 23.04.2018; АТП от 12.07.2018 № 618-105/18-АТП с ООО «МПС»; Счет фактура от 29.06.2018 № 120, товарная накладная № 112 от 29.06.2018; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 25.06.2018 № 32-2471/РД; Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства №7 от 09.02.2023, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6
2.	КВЛ 110 кВ Ленинградская - Восток (протяженность: ВЛ 11800м, КЛ 1800м)	00-000022	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства №5 от 09.02.2023, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; АТП № 178С/АТП-М7 с Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» (ПАО «Россети»); Заключение ГАУ «ЛенОблГосЭкспертиза» от 26.08.2016 № 47-1-1-2-0209-16 (Внешнее электроснабжение ООО «Восток» с заходами ВЛ 110 кВ по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Аннолово); выписка из ЕГРН об объекте недвижимости от 22.02.2023, выданная Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области
3.	КВЛ 20 кВ Восток-КОС (протяженность 3500 м)	00-000040	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства №4 от 09.02.2023, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; АТП от 10.02.2023 № 101-892-АТП с ООО «Восток»; Договор подряда (строительно-монтажные и пуско-наладочные работы: внешнее электроснабжение (ВЛ 20кВ и КЛ 20кВ) Федоровского сельского поселения, Ленинградская обл., Тосненский район, д. Федоровское, ВЭ-2017-ТКР) от 28.09.2017 № 93-4-17 с ООО «МонтажОнион»; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 27.04.2018 № 32-1699/РД;
4.	ВЛ 20 кВ Атика (протяженность 1063м)	00-000024	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства №1 от 09.02.2023, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 17.10.2019 № 32-4430/РД; Договор на выполнение работ (монтаж участка воздушной линии 20 кВ) от 08.09.2019 № 3/СМР/2019/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; АТП от 10.10.2020 № 101-927-АТП с ООО «Атика»;

№ п/п	Объект имущества	Инвентарный номер	Обосновывающие документы (в т. ч. на право владения имуществом)
5.	КВ Л 20 кВ КОС-Счастье (протяженность: ВЛ 6578 м, КЛ 671 м)	00-000141	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства №10 от 09.02.2023, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Договор подряда (строительно-монтажные работы на ВЛЗ 20 кВ и КТП ТВ/К 1600/20/0,4 кВ КОС-Мебельная фабрика, Федоровское сельское поселение, Ленинградская обл., Тосненский район, д. Федоровское) от 01.03.2018 № 02/2018 с ООО «Далья»; Договор подряда от 05.06.2023 № 1/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 05.04.2021 № 01-03-П с ООО «Далья»; Договор подряда от 25.05.2020 № 8/СМР/2020/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; Договор подряда от 07.06.2019 № 2/СМР/2019/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; Договор подряда от 26.12.2019 № 7/СМР/2019/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; АТП от 08.07.2019 № 101-772-АТП с ООО «БАМ», АТП от 28.02.2020 № 101-774-АТП с ООО «Ласерта Альянс», АТП от 26.06.2020 № 101-702-АТП с ООО «Лексор»; АТП от 25.05.2022 № 101-876-АТП-1стп с ООО «ЛенСройГрад»; АТП от 01.06.2018 № 101-614-АТП с ООО «Мебельный цех»; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 13.09.2019 № 32-3721/РД; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 05.10.2020 № 23-3868/РД; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 14.02.2019 № 32-388/РД; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 26.06.2019 № 32-2487/РД; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 10.10.2023 № 23-3327/РД;</p>
		00-000154	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (Кентау Трансформатор ТМГ-160/20 (3)) от 10.02.2023 №2-дос;
		00-000152	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (Кентау Трансформатор ТМГ-160/20- У 1/0,4 кВ (1)) от 10.02.2023 №2/1-дос;
		00-000189	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (Кентау Трансформатор ТМГ-630/20/0,4) от 14.06.2023 №3-дос;
		00-000188	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (КТП ТВ/К 630/20/0,4) от 14.06.2023 №4-дос;
6.	КВ Л 20 кВ Нидакс (протяженность: ВЛ 420м, КЛ 245м)	00-000134	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 09.02.2023 №3; карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Акт осмотра энергоустановки Ростехнадзора от 18.09.2020 № 23-3311/АО; Договор поставки от 10.02.2023 № 1-02/2023 с ИП Камарян Г.В.;</p>
		00-000153	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (Кентау Трансформатор ТМГ-160/20- У 1/0,4 кВ (2)) от 10.02.2023 №1-дос;
7.	ВЛ 0,4 СтройТорг (протяженность 190м)	00-000132	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 09.02.2023 №9; карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Договор подряда на выполнение работ от 03.11.2020 №10/СМР/2020/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; АТП от 31.11.2021 № 101-875-АТП с ООО «СтройТорг»;</p>
8.	ВЛ 20 кВ Федоровская усадьба (протяженность: ВЛ 20 - 540м, ВЛ 0,4 - 6203м)	00-000185	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 01.06.2023 №13, от 06.10.2023 № 5-дос; карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Договор подряда от 08.02.2021 №01-01-П с ООО «ЭЛРОО»; Договор подряда от 28.08.2023 № 2/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 05.07.2022 № 4/СМР/2022/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 11.01.2022 № 1/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 28.10.2022 № 9/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 21.09.2022 № 7/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; АТП в количестве 56-и шт.</p>
9.	ВЛ 20 кВ Быршина (протяженность 30м)	00-000044	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 09.02.2023 №2, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 13.03.2020 № 23-886/РД; Договор подряда от 15.10.2019 № 5/СМР/2019/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»; АТП от 21.07.2022 № 101-028-АТП с ИП Махаров Е.П.;</p>
10.	ВЛ 20 кВ Пушкинская усадьба, (протяженностью 320м)	00-000156	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 10.02.2023 №11, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 26.06.2019 № 32-2486/РД; Договор поставки от 10.02.2023 № 1-02/2023 с ИП Камарян Г.В.;</p>
11.	КВ Л 20 кВ Агрокомплекс (протяженность: ВЛ 211м,	00-000048	<p>Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 09.02.2023 №8, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6;</p>

№ п/п	Объект имущества	Инвентарный номер	Обосновывающие документы (в т. ч. на право владения имуществом)
	КЛ 18м		Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 26.10.2021 № 23-3735/РД; Договор подряда от 01.03.2021 № 01-02-П с ООО «Даля»; АТП от 17.02.2022 № 101-869-АТП с Морозова К.А.; Договор подряда от 19.04.2021 № 12/СМР/2021/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»;
12.	КВЛ 20 кВ ТН Рециклинг (протяженность: ВЛ 10м, КЛ 70м)	00-000166	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 15.06.2023 №14, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 28.10.2021 № 23-3801/РД; Заказ на выполнение строительных работ №2 от 10.08.2022; АТП от 05.07.2022 № 101-128-1-АТП с ООО «ТН-Рециклинг»; Договор подряда от 23.10.2021 № 14/СМР/2021/ВОСТОК с ООО «ЭЛРОО»;
		00-000191	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства (Автоматический выключатель МРАСТ- Plus MN32W32 3200) от 15.06.2023 №5-дос
13.	КВЛ 20 кВ Технопарк (протяженность: ВЛ 30м, КЛ 90м)	00-000160	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 03.05.2023 №12/1, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 22.03.2023 № 23-799/РД; Договор купли-продажи №1/22 от 01.03.2022 с ООО «ЭлектроКрафт»; АТП от 02.05.2023 № 101-870-АТП с ООО «Завод ТЕХНОПЛЕКС»; Договор подряда от 12.07.2022 № 5/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 15.03.2022 № 2/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»;
14.	ВЛ 20 кВ Афор (протяженность: ВЛ 20 - 355м, ВЛ 0,4 - 1092м)	00-000040	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 03.05.2023 №12, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 22.03.2023 № 23-797/РД; АТП от 22.12.2022 № 101-882-АТП с ИП Додин В.А.; АТП от 22.12.2022 № 101-883-АТП с ИП Додин В.А.; АТП от 22.12.2022 № 101-884-АТП с ИП Додин В.А.; АТП от 22.12.2022 № 101-885-АТП с ИП Лякишев А.В.; АТП от 22.12.2022 № 101-886-АТП с ИП Лякишев А.В.; АТП от 22.12.2022 № 101-887-АТП с ИП Лякишев А.В.; АТП от 22.12.2022 № 101-888-АТП с ИП Лякишев А.В.; Договор подряда от 24.10.2022 № 8/СМР/2022/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»;
15.	КЛ 20 кВ Восток - Пионер Первый этап (протяженность 7000м)	00-000187	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 01.07.2023 №15, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки от 10.10.2023 № 23-3329/РД; Договор подряда от 02.02.2023 № 10/СМР/2023/ВОСТОК с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»;
16.	КП «Роднос» - ВЛ 20 кВ (протяженность 428м), ВЛ 0,4 кВ (протяженность 3712 м)	00-000201	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 19.10.2023 №16, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Договор подряда от 05.09.2023 № 3/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 06.09.2023 № 4/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; АТП от 08.04.2023 № 103-007-АТП с Статкевич А.В.;
17.	КП «Ладога 2 0» - ВЛ 20 кВ (протяженность 150 м), ВЛ 0,4 кВ (протяженность 5 476 м)	00-000212	Приказ о принятии на балансовый учет с дальнейшей эксплуатацией основного средства от 27.10.2023 №17, карточка формы ОС-1, карточка формы ОС-6; Договор подряда от 05.09.2023 № 5/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; Договор подряда от 06.09.2023 № 6/СМР/2023/ВОСТОКЭНЕРГО с ООО «КВЛ-ИНЖИНИРИНГ»; АТП от 25.07.2023 № 103-001-АТП с Шурмалев А.Р.;

Также ООО «Восток-Энерго» представило следующие обосновывающие материалы:

1. Утвержденная и подписанная генеральным директором ООО «Восток-Энерго» Г.В. Камаряном схема линий электропередач ООО «Восток-Энерго» от 30.10.2023 г.

2. Акты осмотра энергоустановок, выданные Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

3. Обосновывающие документы по перечню линий и трансформаторов, находящихся в собственности на 30.10.2023 и введенные в эксплуатацию в 2023 году.

Таким образом, экспертами ЛенРТК определен объем условных единиц на 2024 год в размере 401,59 у.е., в том числе:

ВН (110 кВ) – 212,42 у.е.;

СН-2 (1-20 кВ) – 157,26 у.е.;

НН (менее 1 кВ) – 31,91 у.е.

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется с использованием следующего оборудования (таблица №2) и воздушных и кабельных линий электропередач (таблица №3).

Таблица №2. Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	2024		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	1150	1 000,00		0,00
			750	600,00		0,00
			400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	1,00	105,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80	2,00	15,60
			35	2,10		0,00
1-20	1,00		0,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
1-20	5,50		0,00			

4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220	23,00		0,00
			110-150	14,00	2,00	28,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10	16,00	49,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	6,00	15,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	7,00	16,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	5,00	15,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
14	Итого		Всего			244,30
			ВН			148,60
			СН1			0,00
			СН2			95,70
			НН			0,00

Таблица №3. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2024		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00
	750	1	металл	600,00		0,00
	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00

	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
		2	ж/бетон	140,00		0,00
			металл	270,00		0,00
	110-150	1	ж/бетон	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
		2	ж/бетон	130,00		0,00
			металл	190,00	11,80	22,42
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00	1,80	41,40
ВН, всего					13,60	63,82
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
		2	ж/бетон	120,00		0,00
			металл	180,00		0,00
	1 - 20	-	ж/бетон	150,00		0,00
			дерево	160,00	4,22	6,76
дерево на ж/б пасынках			140,00		0,00	
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	8,516	40,03
	3 - 10	-	-	350,00		0,00
СН 1, всего					0,00	0,00
СН 2, всего					26,17	61,56
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	6,203	16,13
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00	10,520	15,78
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00		0,00
НН, всего					16,72	31,91
Итого	Всего				56,497	157,29
	ВН				13,60	63,82
	СН 1				0,00	0,00
	СН 2				26,174	61,56
	НН				16,723	31,91

Объем условных единиц, определенный экспертами ЛенРТК на 2024 год по сравнению с 2023 год изменился на 111,06 у.е. Увеличение объема условных единиц

ООО «Восток-Энерго» связано со строительством и вводом в эксплуатацию нового электросетевого оборудования в течение 2023 года.

Таким образом, структура электросетевого оборудования ООО «Восток-Энерго» по состоянию на 01.01.2024 г., характеризуется следующими данными:

Таблица №4

Год	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2020	253,82	0,00	83,24	0,00	337,06
2021	253,82	0,00	83,24	0,00	337,06
2022	253,82	0,00	83,24	0,00	337,06
2023	212,42	0,00	78,06	0,05	290,53
2024	212,42	0,00	157,26	31,91	401,59

3.4 Соответствие ООО «Восток-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Проведя анализ представленных на регулирование обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности или на ином законном основании электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, ЛенРТК определил, что Общество соответствует Критериям, а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА – 150,62 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых

по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км:-

- высокое напряжение (110 кВ) – 13,60
- среднее второе напряжение (1-20 кВ) – 26,174 км;
- низкое напряжение (ниже 1 кВ) – 16,723 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения ЛенРТК 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.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению указано на сайте <https://110vostok.ru/> - телефон 8 (812) 244-12-22.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - <https://110vostok.ru/>

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ленинградской области 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 Ленинградской области 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.

3.5. Баланс электрической энергии и мощности.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Год
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.к Втч	12,3761	14,8012	10,6274	18,0000
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.к Втч	1,6188	1,7857	0,9065	1,5354
2.1	собственное потребление	млн.к Втч				0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.к Втч	1,6188	1,7857	0,9065	1,5354
3	Относительные потери	%	13,0800	12,0648	8,5300	8,5300
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.к Втч	10,7573	13,0154	9,7209	16,4646
4.1	собственного потребления	млн.к Втч		0,8766		0,0000

4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	10,7573	12,1388	9,7209	16,4646
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	4,7788	2,3258	2,2470	2,1575
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,6251	0,2534	0,1917	0,1840
6.1	собственное потребление	МВт				0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,6251	0,2534	0,1917	0,1840
7	Относительные потери	%	13,0800	10,8942	8,5300	8,5300
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	4,1537	2,0724	2,0553	1,9734
8.1	собственного потребления	МВт		0,1130		0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,1537	1,9594	2,0553	1,9734
9	Заявленная мощность	МВт	4,7984	11,8673	14,9684	12,3673
9.1	собственное потребление	МВт	0,5000	0,5000		0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	4,2984	11,3673	14,9684	12,3673

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности за 2022 год и анализ основных технико-экономических показателей ООО «Восток-Энерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

4.1. Анализ финансового положения ООО «Восток-Энерго»

Финансовая бухгалтерская отчетность за 2022 год, прикладываемая Обществом к тарифному заявлению на 2024 год представлена в части ООО «Восток-Энерго» экспертами ЛенРТК оценивается как недостоверная, в связи с расхождением данных, опубликованных на Государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности ФНС России. Руководствуясь п. 17 (2) Правил государственного регулирования, для целей анализа финансового положения и эффективности деятельности ООО «Восток» использовались открытые данные, опубликованные на Государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности ФНС России, расположенные по адресу: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/1917430> и подписанные усиленной квалификационной электронной подписью ФНС России.

Приведенный ниже анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «Восток» выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2022. Деятельность ООО «Восток» отнесена к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД – 35), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

4.1.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица 6

Показатель	Значение показателя	Изменение за анализируемый период
------------	---------------------	-----------------------------------

	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	798 068	787 043	92,5	98,5	-11 025	-1,4
в том числе:						
основные средства	706 020	701 483	81,9	87,8	-4 537	-0,6
нематериальные активы	46 261	44 373	5,4	5,6	-1 888	-4,1
2. Оборотные, всего	64 420	12 195	7,5	1,5	-52 225	-81,1
в том числе:						
запасы	8 508	--	1	--	-8 508	-100
дебиторская задолженность	23 889	9 668	2,8	1,2	-14 221	-59,5
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	4 137	237	0,5	<0,1	-3 900	-94,3
Пассив						
1. Собственный капитал	-226 797	-218 697	-26,3	-27,4	+8 100	↑
2. Долгосрочные обязательства, всего	582 118	88 041	67,5	11	-494 077	-84,9
в том числе:						
заемные средства	530 633	37 744	61,5	4,7	-492 889	-92,9
3. Краткосрочные обязательства*, всего	507 167	929 894	58,8	116,3	+422 727	+83,4
в том числе:						
заемные средства	40 584	481 725	4,7	60,3	+441 141	+11,9 раза
Валюта баланса	862 488	799 238	100	100	-63 250	-7,3

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Соотношение основных качественных групп активов организации на 31 декабря 2022 г. характеризуется большей долей (98,5%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации в течение анализируемого периода уменьшились на 63 250 тыс. руб. (на 7,3%). Несмотря на уменьшение активов, собственный капитал увеличился на 3,6%, что, в целом, говорит о позитивном изменении имущественного положения организации.

Снижение величины активов организации связано, в первую очередь, со снижением следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех отрицательно изменившихся статей):

- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – 25 626 тыс. руб. (40,5%)
- дебиторская задолженность – 14 221 тыс. руб. (22,5%)
- запасы – 8 508 тыс. руб. (13,4%)
- отложенные налоговые активы – 4 600 тыс. руб. (7,3%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольшее снижение произошло по строке "долгосрочные заемные средства" (-492 889 тыс. руб., или 96,2% вклада в снижение пассивов организации за 2022 год).

Среди положительно изменившихся статей баланса можно выделить "прочие оборотные активы" в активе и "краткосрочные заемные средства" в пассиве (+30 тыс. руб. и +441 141 тыс. руб. соответственно).

В течение всего анализируемого периода отмечено увеличение собственного капитала до -218 697,0 тыс. руб. (+8 100,0 тыс. руб.).

4.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица 7

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3- гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	-226 797	-218 697	-26,3	-27,4	+8 100	↑
2. Уставный капитал	1 000	1 000	0,1	0,1	—	—
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	-227 797	-219 697	-26,4	-27,5	+8 100	↑

По состоянию на 31.12.2022 чистые активы ООО «Восток-Энерго» составляют отрицательную величину. Отрицательная величина чистых активов негативно характеризует финансовое положение и не удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. В случае, если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего финансового года обязано уменьшить уставный капитал до размера, не превышающего стоимости его чистых активов, либо принять решение о ликвидации (п. 4 ст. 30 Федерального закона от 08.02.1998 г. № 14-ФЗ "Об обществах с ограниченной ответственностью"). Однако необходимо отметить увеличение чистых активов за анализируемый период (2022 год). На конец отчетного периода не соблюдается базовое законодательное требование к величине чистых активов. Тем не менее, сохранение имевшей место тенденции способно в будущем вывести чистые активы предприятия на удовлетворительный уровень. Ниже на графике представлено изменение чистых активов и уставного капитала.

4.1.3. Анализ финансовой устойчивости организации

4.1.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 8

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022		

			(гр.3-гр.2)	
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	-0,26	-0,27	-0,01	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,55 (оптимальное 0,65-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	-4,8	-4,65	+0,15	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 0,82 и менее (оптимальное 0,33-0,54).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-15,91	-82,47	-66,56	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	-3,52	-3,6	-0,08	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,41	-0,16	-0,57	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-	-	-	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,1.(коэффициент не рассчитывается при отрицательном собственном капитале)
7. Коэффициент мобильности имущества	0,07	0,02	-0,05	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,06	0,02	-0,04	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-120,46	-	+120,46	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,47	0,91	+0,44	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода составил -0,27. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит о полной зависимости организации от заемного капитала. Коэффициент автономии за последний год слабо снизился (-0,01).

По состоянию на 31.12.2022 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равнялся -82,47. За год имело место стремительное падение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами – на 66,56.

На 31.12.2022 значение коэффициента можно охарактеризовать как явно не соответствующее принятому нормативу.

За весь анализируемый период коэффициент покрытия инвестиций очень сильно уменьшился – с 0,41 до -0,16 (-0,57). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2022 значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет -16%).

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (91,4% и 8,6% соответственно). При этом за рассматриваемый период (2022 г.) доля долгосрочной задолженности уменьшилась на 44,8%.

4.1.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Таблица 9

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-1 024 865	-1 005 740	-1 033 373	-1 005 740
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-442 747	-917 699	-451 255	-917 699
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-402 163	-435 974	-410 671	-435 974

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку на последний день анализируемого периода (31.12.2022) наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. При этом нужно обратить внимание, что два из трех показателей покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

4.1.4. Анализ ликвидности

4.1.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 10

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент текущей (общей)	0,13	0,01	-0,12	Отношение текущих активов к

ликвидности				краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,8 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,06	0,01	-0,05	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	<0,01	-0,01	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

На 31 декабря 2022 г. коэффициент текущей ликвидности имеет значение ниже нормы (0,01 против нормативного значения 1,8). Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – за 2022 год коэффициент текущей ликвидности снизился на -0,12.

Значение коэффициента быстрой ликвидности (0,01) тоже оказалось ниже допустимого. Это говорит о недостатке у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства.

Ниже нормы, как и два другие, оказался коэффициент абсолютной ликвидности (<0,01 при норме 0,2). При этом с начала периода коэффициент практически не изменился.

4.1.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Таблица 11

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
А1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	237	-94,3	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	447 791	-3,9	-447 554
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	9 668	-59,5	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	482 103	+11,8 раза	-472 435
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	2 290	-93,7	≥	П3. Долгосрочные обязательства	88 041	-84,9	-85 751
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	787 043	-1,4	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	-218 697	+3,6	+1 005 740

Как видно из таблицы, на 31 декабря 2022 г. ни одно из четырех неравенств не выполняется, что говорит о дисбалансе соотношения активов по степени

ликвидности и обязательств по сроку погашения. Активы ООО «ВОСТОК-ЭНЕРГО» не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства.

4.1.5. Анализ эффективности деятельности организации

4.1.5.1. Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности ООО «Восток-Энерго» за рассматриваемый период (2022 г.) приведены ниже в таблице.

По данным "Отчета о финансовых результатах" за последний год организация получила прибыль от продаж в размере 31 866 тыс. руб., что составляет 26,3% от выручки. В прошлом периоде, наоборот, был получен убыток в сумме 11 446 тыс. руб.

По сравнению с прошлым периодом в текущем наблюдался рост выручки от продаж на 42 781 тыс. руб. при одновременном снижении на 531 тыс. руб. расходов по обычным видам деятельности.

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация как и в прошлом году учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на счет реализации.

Убыток от прочих операций за год составил 19 193 тыс. руб., что на 59 775 тыс. руб. (75,7%) меньше, чем убыток за аналогичный период прошлого года.

Таблица 12

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2021	2022	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	78 190	120 971	+42 781	+54,7	99 581
2. Расходы по обычным видам деятельности	89 636	89 105	-531	-0,6	89 371
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	-11 446	31 866	+43 312	↑	10 210
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-59 368	-19 012	+40 356	↑	-39 190
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	-70 814	12 854	+83 668	↑	-28 980
5а. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	-29 189	55 163	+84 352	↑	12 987
6. Проценты к уплате	19 600	181	-19 419	-99,1	9 891
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	180	-4 573	-4 753	↓	-2 197
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	-90 234	8 100	+98 334	↑	-41 067
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	-90 234	8 100	+98 334	↑	-41 067
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	x	8 100	x	x	x

Полученная за последний год чистая прибыль соответствует изменению показателя "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" формы №1. Это значит, что организация в 2022 г. не погасила убыток прошлых лет.

4.1.5.2. Анализ рентабельности

Таблица 13

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2021	2022	коп., (гр.3 - гр.2)	±% ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 4%.	-14,6	26,3	+40,9	↑
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-90,6	10,6	+101,2	↑
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.	-115,4	6,7	+122,1	↑
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	-12,8	35,8	+48,6	↑
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	-3,6	71	+74,6	↑

Представленные в таблице показатели рентабельности за весь рассматриваемый период имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности ООО «ВОСТОК-ЭНЕРГО».

Рентабельность продаж за 2022 год составила 26,3%. К тому же имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за аналогичный период года, предшествующего отчётному, (+40,9%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) к выручке организации, за год составил 10,6%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 10,6 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала представлена в следующей таблице.

Таблица 14

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2022	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	–	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение: не менее 18%.
Рентабельность активов (ROA)	1	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 5% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	11,4	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	4,5	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	0,2	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

В данном случае показатель рентабельности собственного капитала за анализируемый период рассчитан не был, поскольку у организации фактически отсутствовал собственный капитал (в среднем составил отрицательную величину: - 218 697 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 и -226 797 тыс. руб. на 31.12.2021).

За период 01.01–31.12.2022 значение рентабельности активов (1%) является неудовлетворительным.

4.1.5.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

В следующей таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата вложенных в предпринимательскую деятельность средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица 15

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Кoeff. 2022
	2022	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: не более 113 дн.)	116	3,2
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 6 дн.)	17	20,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 73 и менее дн.)	51	7,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	1 379	0,3
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 185 и менее дн.)	2 507	0,1
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	–	–

* Приведен расчет показателя в днях. Значение коэффициента равно отношению 365 к значению показателя в днях.

Данные об оборачиваемости активов за рассматриваемый период свидетельствуют о том, что общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 2507 календарных дней (т.е. 7 лет). О размере материально-производственных запасов можно судить по следующему соотношению: требуется 17 дней, чтобы расходы по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка запасов.

4.1.6. Выводы по результатам анализа

4.1.6.1. Оценка ключевых показателей

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности ООО «Восток-Энерго» за анализируемый период.

Показатели результатов деятельности организации, имеющие *исключительно хорошие* значения:

- рост рентабельности продаж (+40,9 процентных пункта от рентабельности - 14,6% за аналогичный период года, предшествующего отчётному);
- в течение анализируемого периода получена прибыль от продаж (31 866 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (+43 312 тыс. руб.);
- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год составила 8 100 тыс. руб. (+98 334 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки ООО «Восток-Энерго» (+101,2 коп. к -90,6 коп. с рубля выручки за аналогичный период года, предшествующего отчётному).

Положительно финансовое положение организации характеризует следующий показатель – положительная динамика изменения собственного капитала организации при том что, активы ООО «Восток-Энерго» уменьшились на 63 250 тыс. руб. (на 7,3%).

С *негативной* стороны финансовое положение и результаты деятельности организации характеризуют следующие показатели:

- чистые активы меньше уставного капитала, при этом за период чистые активы увеличились;
- недостаточная рентабельность активов (1% за год).

Среди *критических* показателей финансового положения ООО «Восток-Энерго» можно выделить следующие:

- коэффициент автономии имеет критическое значение – -0,27 (собственный капитал отсутствует);
- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное -82,47, является критическим;
- коэффициент текущей (общей) ликвидности существенно ниже нормы;
- значительно ниже нормального значения коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- существенно ниже нормы коэффициент абсолютной ликвидности;
- активы организации не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства;
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет -16% (нормальное значение: не менее 75%);
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

4.1.7. Рейтинговая оценка финансового состояния организации

Оценив значение показателей ООО «Восток-Энерго» на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, сделаны следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности организации составили -2 и -0,51 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как критическое; финансовые результаты – как неудовлетворительные. На основе эти двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила С – **очень плохое** состояние.

Рейтинг "С" свидетельствует об очень плохом финансовом состоянии. Большинство финансовых показателей значительно хуже нормативных.

Следует отметить, что данный рейтинг составлен по исходным данным за последний год. Однако для получения достаточно объективного результата необходим анализ минимум за 2-3 года.

4.1.8. Приложения

4.1.8.1. Определение неудовлетворительной структуры баланса

В следующей таблице рассчитаны показатели, содержащиеся в методике Федерального управления по делам о несостоятельности (банкротстве) (Распоряжение N 31-р от 12.08.1994; к настоящему моменту распоряжение утратило силу, расчеты приведены в справочных целях).

Таблица 16

Показатель	Значение показателя		Изменение (гр.3-гр.2)	Нормативное значение	Соответствие фактического значения нормативному на конец периода
	на начало периода (31.12.2021)	на конец периода (31.12.2022)			
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей ликвидности	0,13	0,01	-0,12	не менее 2	не соответствует
2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-15,91	-82,47	-66,56	не менее 0,1	не соответствует
3. Коэффициент восстановления платежеспособности	x	-0,02	x	не менее 1	не соответствует

Поскольку оба коэффициента на 31 декабря 2022 г. оказались меньше нормативно установленного значения, в качестве третьего показателя рассчитан коэффициент восстановления платежеспособности. Данный коэффициент служит для оценки перспективы восстановления организацией нормальной структуры баланса (платежеспособности) в течение полугода при сохранении имевшей место в анализируемом периоде динамики первых двух коэффициентов. Значение коэффициента восстановления платежеспособности (-0,02) указывает на отсутствие в ближайшее время реальной возможности восстановить нормальную платежеспособность. При этом необходимо отметить, что данные показатели неудовлетворительной структуры баланса являются достаточно строгими, поэтому выводы на их основе следует делать лишь в совокупности с другими показателями

финансового положения организации. Кроме того, в расчете не учитывается отраслевая специфика.

4.1.8.2. Анализ кредитоспособности заемщика

В данном разделе приведен анализ кредитоспособности ООО «Восток-Энерго» по методике Сбербанка России (утв. Комитетом Сбербанка России по предоставлению кредитов и инвестиций от 30 июня 2006 г. N 285-5-р).

Таблица 17

Показатель	Фактическое значение	Категория	Вес показателя	Расчет суммы баллов	Справочно: категории показателя		
					1 категория	2 категория	3 категория
Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,01	3	0,05	0,15	0,1 и выше	0,05-0,1	менее 0,05
Коэффициент промежуточной (быстрой) ликвидности	0,01	3	0,1	0,3	0,8 и выше	0,5-0,8	менее 0,5
Коэффициент текущей ликвидности	0,01	3	0,4	1,2	1,5 и выше	1,0-1,5	менее 1,0
Коэффициент наличия собственных средств (кроме торговых и лизинговых организаций)	-0,27	3	0,2	0,6	0,4 и выше	0,25-0,4	менее 0,25
Рентабельность продукции	0,26	1	0,15	0,15	0,1 и выше	менее 0,1	нерентаб.
Рентабельность деятельности предприятия	0,07	1	0,1	0,1	0,06 и выше	менее 0,06	нерентаб.
Итого	х	х	1	2,5			

По методике Сбербанка все заемщики делятся в зависимости от полученной суммы баллов на три класса:

- первоклассные – кредитование которых не вызывает сомнений (сумма баллов до 1,25 включительно);
- второго класса – кредитование требует взвешенного подхода (больше 1,25, но меньше 2,35 включительно);
- третьего класса – кредитование связано с повышенным риском (больше 2,35).

В данном случае сумма баллов равна 2,5. Следовательно выдача кредитов ООО «ВОСТОК-ЭНЕРГО» связана с повышенным риском.

4.1.8.3. Прогноз банкротства

В качестве одного из показателей вероятности банкротства организации ниже рассчитан Z-счет Альтмана (для ООО «Восток-Энерго» взята 4-факторная модель для частных непроизводственных компаний):

$$Z\text{-счет} = 6,56T_1 + 3,26T_2 + 6,72T_3 + 1,05T_4, \text{ где}$$

Таблица 18

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
T ₁	Отношение оборотного капитала к величине всех активов	-1,15	6,56	-7,53

T ₂	Отношение нераспределенной прибыли к величине всех активов	-0,27	3,26	-0,9
T ₃	Отношение ЕБИТ к величине всех активов	0,02	6,72	0,11
T ₄	Отношение собственного капитала к заемному	0	1,05	0
Z-счет Альтмана:				-8,32

Предполагаемая вероятность банкротства в зависимости от значения Z-счета Альтмана составляет:

- 1.1 и менее – высокая вероятность банкротства;
- от 1.1 до 2.6 – средняя вероятность банкротства;
- от 2.6 и выше – низкая вероятность банкротства.

Для ООО «Восток-Энерго» значение Z-счета на последний день анализируемого периода (31.12.2022) составило -8,32. Это означает, что существует высокая вероятность банкротства ООО «Восток-Энерго». Однако следует обратить внимание на то, что полученные на основе Z-счета Альтмана выводы нельзя признать безоговорочно достоверными – на них влияют различные факторы, в том числе экономические условия той страны, где работает организация.

Другая модель прогноза банкротства предложена британскими учеными Р. Таффлером и Г. Тишоу. Модель Таффлера была разработана по результатам тестирования модели Альтмана в более поздний период и включает четыре фактора:

$$Z = 0,53X_1 + 0,13X_2 + 0,18X_3 + 0,16X_4, \text{ где}$$

Таблица 1

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
X ₁	Прибыль до налогообложения / Краткосрочные обязательства	0,01	0,53	0,01
X ₂	Оборотные активы / Обязательства	0,01	0,13	<0,01
X ₃	Краткосрочные обязательства / Активы	1,16	0,18	0,21
X ₄	Выручка / Активы	0,15	0,16	0,02
Итого Z-счет Таффлера:				0,24

Вероятность банкротства по модели Таффлера:

- Z больше 0,3 – вероятность банкротства низкая;
- Z меньше 0,2 – вероятность банкротства высокая.

В данном случае значение итогового коэффициента составило 0,24, поэтому сделать однозначный вывод об угрозе банкротства не представляется возможным.

Еще одну методику прогнозирования банкротства, адаптированную для российских условий, предложили Р.С. Сайфуллина и Г.Г. Кадыкова. Пятифакторная модель данной методики следующая:

$$R = 2K_1 + 0,1K_2 + 0,08K_3 + 0,45K_4 + K_5, \text{ где}$$

Таблица 19

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
-------	--------	------------------------	-----------	------------------------------

1	2	3	4	5
K ₁	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-82,47	2	-164,94
K ₂	Коэффициент текущей ликвидности	0,01	0,1	<0,01
K ₃	Коэффициент оборачиваемости активов	0,15	0,08	0,01
K ₄	Коммерческая маржа (рентабельность реализации продукции)	0,26	0,45	0,12
K ₅	Рентабельность собственного капитала	-	1	-
Итого (R):				-164,81

Согласно модели Сайфуллина-Кадыкова, при значении итогового показателя $R < 1$ вероятность банкротства организации считается высокой, если $R > 1$, то вероятность низкая. Из таблицы выше видно, что значение итогового показателя составило -164,81. Это значит, что вероятность банкротства существует, финансовое положение организации неустойчивое. Однако следует учесть, что это упрощенная модель, не учитывающая отраслевые особенности. С учетом большего количества факторов результат может получиться иным, требуется более глубокий анализ.

4.1.8.4. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Таблица 20

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошлые	настоящее	будущее		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
Коэффициент автономии	0,25	-2	-2	-2	-2	-0,5
Соотношение чистых активов и уставного капитала	0,1	-2	-2	-2	-2	-0,2
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-2
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
Рентабельность собственного капитала	0,3	-2	-2	-2	-2	-0,6
Рентабельность активов	0,2	-1	-1	-1	-1	-0,2
Рентабельность продаж	0,2	-2	+2	+2	+1	+0,2
Динамика выручки	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Оборачиваемость оборотных средств	0,1	-1	-1	-1	-1	-0,1
Соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	-2	+1	-1	-0,05	-0,005
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-0,505

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния ООО «ВОСТОК-ЭНЕРГО»: $(-2 \times 0,6) + (-0,505 \times 0,4) = -1,4$ (С - очень плохое)

4.2. Расчет расходов Общества, связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2022 год

Основные финансово-экономические показатели Общества за 2022 год приведены в нижеследующей таблице.

Таблица №21

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт (отчет Общества)	Изменение за анализируемый период, (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	10,7573	13,0154	2,2581
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	1,6188	1,7857	0,1669
3	Полезный отпуск сторонним потребителям	млн. кВт.ч	10,7573	12,1388	1,3815
4	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии (без учета оплаты потерь)	тыс. руб.	58 774,43	62 784,90	4 010,47
5	расходы на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	тыс. руб.	5 067,048	5 253,53	186,482
6	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии (с учетом оплаты потерь)	тыс. руб.	63 841,478	68 038,43	4 196,952

Последний истекший год долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения это - 2022 год, он является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования ООО «Восток-Энерго» (2020-2022).

Корректировка валовой выручки Общества на 2024 год, исходя из фактических отчетных данных за 2022 год, определяется в соответствии с формулой:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

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

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$$

где:

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

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad (7),$$

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $V_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$НР_{i-2}^{ИП}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$В_{i-2,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;

$К_{\text{над}}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

4.2.1. Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки Общества

I. Расчет корректировки подконтрольных расходов Общества за 2022 год

Таблица № 22

	Показатели	Ед изм	2021 год	2022 год план	2022 год факт
УЕ	Количество условных единиц	у.е.	514,21	522,44	522,44
ИКА	Индекс изменения количества активов, ИКАф = $(УЕф-УЕф)/Уеф$	%			0,095

ПРуст	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	8773,19	9844,82	10679,84
Х	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00
ИПЦ	Индекс потребительских цен (факт 2021 г.)	%			13,80
Кэл	Индекс эластичности расходов по активам	%	0,75	0,75	0,75
ΔПР	Корректировка подконтрольных расходов за 2021 год $\Delta ПР = ПР_{21}^{план} \cdot (1 - X) \cdot (1 + ИПЦ_{21}) \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИК_{21}^P) - ПР_{21}^{факт}$	тыс.руб.			835,02

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2022 год составляет 835,02 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

II. Расчет корректировки неподконтрольных расходов ООО «Восток-Энерго» представлен в таблице 8:

Таблица № 23

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
НР	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	48 929,61	49 129,65
ΔНР	Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год $\Delta НР = НР_{ф} - НР_{п}$	тыс.руб.		200,04

Неподконтрольные расходы 2022 года Общества по статьям представлены в следующей таблице:

Таблица № 24

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год утверждено	2022 год данные поданные ООО "Восток-Энерго"	2022 год принято ЛенРТК	Корректировка 2022 (принято в расчет НВВ на 2024 год) (ст.6-ст.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	6 222,19	0,00	0,00
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	0,00	446,43	439,13	439,13
3	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 120,13	7 033,47	7 033,47	913,34
3.1.	плата за землю	тыс. руб.	0,00	168,67	168,67	168,67
3.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	6 120,13,	6 864,80	6 864,80	744,67
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 905,15	593,04	593,04	-2 312,11
5	Амортизация	тыс. руб.	39 904,33	42 309,29	41 064,01	1 159,68
6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ИТОГО неподконтрольных расходов (без выпадающих доходов от технологического присоединения)	тыс. руб.	48 929,61	56 604,49	49 129,65	200,04

1. По статье Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

При утверждении неподконтрольных расходов на 2022 год затраты по данной статье Общества не предусматривались.

В отчетных данных за 2022 год Общества расходы по данной статье составили 6 222,19 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены акты на оказание услуг по передаче электрической энергии от ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год на сумму 6 222,19 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, установили, что в соответствии со ст. 31 п. 1 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Общество не является субъектом оптового рынка, Общество заключило договор с ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве потребителя электрической энергии, а не в качестве электросетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, данные расходы не могут быть отнесены к оказанию услуг по передаче электрической энергии Общества, в связи с чем, руководствуясь п. 7 Основ ценообразования, ЛенРТК не согласовывает расходы по данной статье.

Величина расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учитывается экспертами ЛенРТК при корректировке расходов за 2022 год в сумме 0,00 руб. Величина корректировки составляет 0,00 руб.

2. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

Сумма арендной платы, запланированная при утверждении тарифов на 2022 год, составила 0,00 тыс. руб.

Фактические арендные платежи за 2022 год по отчетным данным Общества составили 446,43 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 7,3 тыс. руб.;
- аренда лесных участков – 439,13 тыс. руб.

2.1 По статье «аренда электросетевого оборудования»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду электросетевого имущества определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

ЛенРТК письмом от 13.07.2023 № КТ-3-3338/2023 запросил расчет расходов и обосновывающие документы, связанные с арендой имущества в 2022 году.

Обществом не представлены обосновывающие документы в соответствии с данным запросом ЛенРТК.

Эксперты ЛенРТК принимают расходы по статье «аренда электросетевого оборудования» в размере 0,00 тыс. руб.

2.2 По статье «арендная плата за землю»

В качестве обосновывающих документов Общество представило копии договоров аренды лесных участков для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов от 18.08.2020 № 1579/ДС-2020-08, от 25.08.2020 №1582/ДС-2020-08, от 25.08.2020 №1583/ДС-2020-08, от 25.08.2020 №1584/ДС-2020-08 и от 25.08.2020 №1585/ДС-2020-08, заключенных между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток», а также копии расчетов арендной платы на 2022 год по выше указанным договорам от Любанского лесничества – филиала ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС». Срок аренды по данным договорам составляет 49 лет, целью аренды является эксплуатация линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.

Таблица № 25

Наименование договора	Стоимость аренды в год, руб.	Площадь, Га	Цель аренды	Срок аренды	Арендодатель
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1579/ДС-2020-08 от «18» августа 2020 года	59 754,69	6,60	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1582/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	36 827,90	4,0677	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1583/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	382,07	0,0422	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1584/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	11 950,94	1,3200	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области

ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1585/ДС-2020-08	297 817,37	32,8944	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
---	------------	---------	---	--------	---

* – Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы (постановление Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310)

В представленной оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20.01 за 2022 год по статье «аренда лесных участков (Любанское лесничество)» Общество отражает расходы в размере 439 127,63 руб.

Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества.

Фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год приняты ЛенРТК в сумме 439,13 тыс. руб.

3. По статье «Налоги»

3.1. Земельный налог

Средства на уплату земельного налога на 2022 год ООО «Восток-Энерго» планировались в сумме 0,00 тыс. руб. По отчетным данным ООО «Восток-Энерго» фактические платежи земельного налога составили 168 674,00 руб.

В качестве подтверждающих документов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счёту 25 за 2022 год с суммой земельного налога на 168,67 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату земельного налога за 2022 год приняты ЛенРТК в размере 168,67 тыс. руб.

3.2. Налог на имущество

Средства на уплату налога на имущество планировались на 2022 год в сумме 6 120,13 тыс. руб. По отчётным данным Общества фактические платежи налога на имущество за 2022 год составили 6 864,80 тыс. руб.

В качестве подтверждающих документов предоставлены:

- налоговая декларация по налогу на имущество ООО «Восток» за 2022 год от 10.03.2023 на сумму 6 864,80 тыс. руб. Налоговая база, согласно декларации составила 312 036,26 тыс. руб., налоговая ставка 2,2%,

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 25 за 2022 год, с суммой налога на имущество в 6 864,80 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налога на имущество за 2022 год приняты ЛенРТК в размере 6 864,80 тыс. руб.

Таким образом, по статье «Налоги, всего» фактические расходы за 2022 год приняты ЛенРТК в размере 7 033,47 тыс. руб., на уровне фактических данных Общества.

4. По статье «Отчисления на социальные нужды»

Планируемая на 2022 год величина отчислений на социальные нужды составляла 2 905,15 тыс. руб.

Общество заявляет фактические затраты по данной статье в размере 593,04 тыс. руб., фактическая величина фонда оплаты труда за 2022 год составила 2 526,28 тыс. руб., и ставки отчислений 23,47 %.

В качестве подтверждающих документов предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 25, 26 за 2022 год.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год принимают фактические расходы Общества в размере 593,04 тыс. руб.

Величина отчислений во внебюджетные фонды, учтенная экспертами ЛенРТК при корректировке расходов по данной статье за 2022 год, принята в размере 593,04 тыс. руб. Величина корректировки составляет 2 312,11 тыс. руб. (со знаком «минус»).

6. По статье «Амортизационные отчисления»

Плановая величина амортизационных отчислений на 2022 год принята в сумме 39 904,33 тыс. руб.

В соответствии с отчетными данными Общества фактическая величина амортизационных отчислений за 2022 год, отнесенная на услуги по передаче электрической энергии составила 42 309,29 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены:

- ведомость амортизации основных средств за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год.

Эксперты ЛенРТК рассмотрели представленные обосновывающие документы за 2022 год на предмет срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Величина амортизационных отчислений, учтенная экспертами ЛенРТК при корректировке расходов по данной статье за 2022 год, принята в размере 41 064,01 тыс. руб. Величина корректировки за 2022 год по данной статье составляет 1 159,68 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

Таким образом, величина неподконтрольных расходов, принятая к учету экспертами ЛенРТК за 2022 год составляет 49 129,65 тыс. руб. Величина корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год составляет - 200,04 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

III. Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен в нижеследующей таблице:

Таблица 26

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
--	------------	-------------------	---------------	---------------

Э^{отп}	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	12,38	14,80
ЦП	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 130,13	2 202,01
N	Величина технологического расхода потерь	%	13,08%	12,06%
	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	1,62	1,79
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год	тыс.руб.	-1 134,90	

В соответствии с представленными Обществом счетами-фактурами за январь-декабрь 2022 года по покупке объема потерь электрической энергии у АО «Петербургская сбытовая компания» стоимость покупки за 2022 год составила 3 933,1 тыс. руб. за 2022 год за 1 786,14 тыс. кВт.ч.

В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью Общества по счету 20.01. за 2022 год расходы на приобретение потерь электрической энергии составили 3 933,1 тыс. руб.

При расчете корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год среднегодовая цена (тариф) покупки потерь электроэнергии рассчитана экспертами ЛенРТК исходя из суммы 3 933,1 тыс. руб., согласно счетам-фактурам за январь-декабрь 2022 с АО «ПСК».

Расчет цены покупки электроэнергии на технологические нужды за 2022 год приведен в нижеследующей таблице:

Таблица 27

Период 2022 года	Объем технологических нужд, кВт.ч	Цена покупки электроэнергии на технологические нужды, руб./кВт.ч	Стоимость покупки электрической энергии на технологические нужды, руб. (без НДС)
Январь	245 815	2,95460	726 284,77
Февраль	156 265	3,32166	519 059,76
Март	208 519	2,85978	596 317,81
Апрель	124 182	3,00681	373 391,68
Май	133 908	1,57779	211 278,70
Июнь	137 715	1,50871	207 771,52
Июль	145 023	1,68260	244 015,46
Август	59 032	1,60604	94 807,75
Сентябрь	108 383	1,60312	173 750,95
Октябрь	112 140	1,58841	178 124,30
Ноябрь	160 301	1,48257	237 657,11
Декабрь	194 856	1,90211	370 637,85
Итого за 2022 год:	1 786 139	2,20201	3 933 097,66

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2022 года составила - 1 134,90 тыс. руб. (со знаком «минус»).

IV. Корректировка необходимой валовой выручки Общества по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в частности с учетом отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год.

Тарифно-балансовым решением определена необходимая валовая выручка Общества на содержание электрических сетей на 2022 год в размере 58 774,43 тыс. руб. и установлены рассчитанные на ее основании индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества на территории Ленинградской области на 2022 год (приказ ЛенРТК от 30.12.2021 № 603-п).

По результатам анализа отчетных данных Общества за 2022 год расчеты по индивидуальным тарифам обществом не осуществлялись. Выручка Общества за 2022 год составляет 42 247,27 и получена в связи с расчетами по договорам со сбытовыми организациями: с АО «Петербургская сбытовая компания» договор от 01.12.2022 № 01П-2020, с ООО «МТС Энерго» договор от 28.06.2020 №101-799-ПЭ по единым (котловым) тарифам, что не было предусмотрено тарифно-балансовым решением. В предложении компании предложение и расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2022 отсутствует. Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки Общества по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год не проводится с целью недопущения необоснованного роста цен (тарифов) в Ленинградской области.

4.2.2. Корректировка необходимой валовой выручки Общества с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года

Расчет корректировки необходимой валовой выручки Общества произведен экспертами ЛенРТК в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 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» и исходя из следующих данных 2022 года:

Таблица № 28

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{прод}}$), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{част}}$), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)
--------------	---	--	--

Утвержденные плановые значения 2022 года*	4,3713	0,7617	1,0
Фактические значения 2022 года	0,00	0,00	1,0

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых Общества услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРЭК от 30.12.2021 № 603-п.

По отчетным данным, предоставленным Обществом за 2022 год.

I. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}).

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Общества за 2022 год равно 0,00.

Если $P_{t,saidi} \leq P_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{t,saidi} < P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $P_{t,saidi} > P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$P_{t,saidi} \leq P_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m});$$

$$0,00 \leq 4,3713 \times (1-0,3);$$

$$0,00 \leq 3,05991.$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением – $K_{над1} = 1$.

II. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}).

Фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 0,00.

Если $P_{t,saifi} \leq P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $P_{t,saifi} > P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$P_{t,saifi} \leq P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m});$$

$$0,00 \leq 0,7617 \times (1-0,3);$$

$$0,00 \leq 0,53319.$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением – $K_{над2} = 1$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$).

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2022 год равно 1.

Если $P_{\text{тпр}} \leq P_{\text{тпр}}^{\text{пл}} \times (1-K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{\text{тпр}} \leq P_{\text{тпр}}^{\text{пл}} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым.

Если $P_{\text{тпр}} > P_{\text{тпр}}^{\text{пл}} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается не достигнутым.

$$P_{\text{тпр}} \leq P_{\text{тпр}}^{\text{пл}} \times (1+K)$$

$$1,0 \leq 1 \times (1+34\%)$$

$$1,0 \leq 1,34$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения достигнуто – $K_{\text{кач1}}=0$

IV. Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Общество исполнило требования приказа Минэнерго России № 186, в том числе требования по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186, на официальном сайте Общества <https://110vostok.ru/>.

Таким образом, показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым - $K_{\text{кач3}} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды, регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

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

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$$K_{\text{об}2021} = 0,30 \times 1 + 0,30 \times 1 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,6$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{\text{об}_i} \cdot P_{\text{кор}_i},$$

$$КНК_{2022} = 0,6 \times 2\% = 0,012$$

Таким образом, при расчете НВВ Общества на 2024 год экспертами ЛенРТК учитывается сумма равная 705,29 тыс. руб., рассчитанная исходя из следующих данных:

НВВ сод_{2022 план} = 58 774,43 тыс. руб.;

Коэффициент КНК₂₀₂₂ = 0,012.

58 774,43 * 0,012 = 705,29 тыс. руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ 2024 года, учесть корректировку необходимой валовой выручки Общества с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 705,29 тыс. руб. (со знаком «плюс»), выявленную по итогам истекшего 2022 года.

Расходы 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки Общества рассчитаны по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на 2023 год – 5,2 %,

I_i - индекс потребительских цен, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования – 7,2 %.

Таблица № 29

№ п/п	Наименование статьи	Предложение экспертов ЛенРТК
1	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПРi)	835,02
2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi)	200,04
3	Корректировка по полезному отпуску (ПОi)	-1 134,90
4	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (НВВ)	0,00
5	Итого	-99,83
6	Индекс потребительских цен 2023	1,052
7	Индекс потребительских цен 2024	1,072
8	Корректировка Vi	-112,59
9	Корректировка (КНК)	705,29
10	Итого	592,71

Эксперты ЛенРТК при расчете необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024 год предлагают учесть компенсацию незапланированных расходов в сумме 592,71 тыс. руб. (со знаком «плюс»), выявленную по итогам истекшего 2022 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся

значений параметров расчета тарифов. (без учета выпадающих доходов от технологического присоединения п. 87 Основ ценообразования).

Раздел 5. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год

Долгосрочный период регулирования Общества установлен сроком на пять лет 2023–2027 г., т.е. 2024 год является 2-ым годом долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества в части содержания электрических сетей на *i*-й (2-ой) год долгосрочного периода регулирования в соответствии с приказом ФСТ РФ 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» определяется по формуле:

$$HBB_i^{во} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{сод} \times KHK_i$$

где:

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году *i* долгосрочного периода регулирования;

NP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

B_i - 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году *i*, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации";

$\Delta ЭП_i, di$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля, $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах 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 приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Для 2024 (второго) года долгосрочного периода регулирования 2023-27 гг. принимаются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 107,2;
- 2) размер активов 401,59 условных единиц;
- 3) коэффициент эффективности операционных расходов – 1,0;
- 4) коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75;
- 5) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг – 12,3673 МВт;
- 6) базовый уровень подконтрольных расходов – 4,03 млн. руб.
- 7) величина отпуска электрической энергии потребителям услуг в сеть – 18,00 млн. кВт.ч.

5.1. Анализ уровня подконтрольных расходов на 2024 год

Расчет подконтрольных расходов на 2-ой год долгосрочного периода регулирования 2023-27 гг. произведен в соответствии с п. 11(1) Методических указаний по формуле:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{шдj}, \quad (9.3),$$

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

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

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

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

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

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

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

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

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

Расчет произведен экспертами ЛенРТК исходя из величины уровня подконтрольных расходов Общества, принятых при регулировании на 2023 год –

4 028,21 тыс. руб., среднегодового значения условных единиц за 2023 год в размере 348,04, на 2024 год – 601,18 и коэффициента индексации – 1,6190.

Таблица № 30

Год	Расчетные показатели						ПР, тыс. руб.	Примечания
	Х	І	Кэл	УЕ	ИКА	Кинд		
2023	-	-	-	348,04			4 028,21	ДПР 2023-2027
2024	1,0%	105,8%	0,75	601,18	0,5455	1,6190	6 521,49	j=2023

5.2 Расчет неподконтрольных расходов ООО «Восток-Энерго», включаемых в необходимую валовую выручку от оказания услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год

5.2.1. по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» (ПАО «ФСК ЕЭС») заявлены ООО «Восток-Энерго» в 2024 году на сумму 6 729,92 тыс. руб.

В отчетных данных Общества за 2022 год расходы по данной статье составили 6 222,19 тыс. руб., плановые расходы, утвержденные ЛенРТК на 2023 год, составили 0,00 руб.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлены:

- оборотно-сальдовая ведомость за 2022 год по счёту 20 по статье «услуги по передаче электрической мощности» на сумму 6 222,19 тыс. руб.;

- договор от 22.12.2022 № 1883/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети между Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» и потребителем ООО «Восток», дополнительное соглашение от 13 апреля 2023 года № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от «22» декабря 2022 года № 1883/П (реорганизация ООО «Восток» в форме выделения из него ООО «Восток-Энерго»);

- счёта-фактуры и акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год между продавцом ПАО «Россети» и потребителем ООО «Восток-Энерго».

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по данной статье исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «РОССЕТИ» по Обществу на 2024 год в размере 2,045 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «РОССЕТИ» по Ленинградской области на 2024 год в размере 596,04 МВт ч;

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «РОССЕТИ», утвержденных

приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2024 год»:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес.;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес.

4. Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» - 2324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

Расчет расходов по статье «Оплата услуг по ЕНЭС» приведен в нижеследующей таблице.

Таблица № 31

		План 2024года		
		I полугодие	II полугодие	Итого
Плата ПАО «РОССЕТИ»	тыс.руб.	3 797,80	4 201,69	7 999,49
Содержание сетей ПАО «РОССЕТИ»	тыс.руб.	3142,18283	3472,11208	6614,29491
Заявленная мощность к сетям ПАО «РОССЕТИ»	МВт	2,045	2,045	2,045
Тариф на содержание сетей ПАО «РОССЕТИ»	руб. / МВт в мес.	256 086,62	282 975,72	269 531,17
Стоимость потерь в сетях ПАО «РОССЕТИ»	тыс.руб.	655,62	729,57	1 385,19
Объем потерь в сетях ПАО «РОССЕТИ»	МВт.ч	282,11	313,93	596,04
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 324,00	2 324,00	2 324,00

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «РОССЕТИ» в размере 7 999,49 тыс. руб.

5.2.2. по статье «Аренда, всего»

Расходы по подстатье «аренда имущества» заявлены ООО «Восток-Энерго» в 2024 году на сумму 482,86 тыс. руб.

В отчетных данных за 2022 год расходы Общества по данной подстатье составили 446,43 тыс. руб., плановые расходы, утвержденные ЛенРТК на 2022 год, составили 0,00 руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Восток-Энерго» представляет следующие материалы в электронном виде, подписанные электронной подписью генеральным директором ООО «Восток-Энерго» Г.В. Камаряном:

- договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1579/ДС-2020-08 от 18.08.2020 между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток»;

- договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1582/ДС-2020-08 от 25.08.2020 между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток»;

- договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1583/ДС-2020-08 от 25.08.2020 между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток»;

- договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1584/ДС-2020-08 от 25.08.2020 между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток»;

- договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1585/ДС-2020-08 от 25.08.2020 между комитетом по природным ресурсам Ленинградской области и ООО «Восток»;

- расчеты размера арендной платы на 2023 год по вышеуказанным договорам, согласованные Любанским лесничеством – филиалом ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС» и генеральным директором Общества.

Расчет стоимости аренды приведен в таблице № 32

Таблица № 32

Наименование договора	стоимость аренды в год, руб.	Площадь, Гв	Цель аренды	Срок аренды	Арендодатель
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов №1579/ДС-2020-08 от «18» августа 2020 года	59 754,69	6,60	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1582/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	36 827,90	4,0677	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1583/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	382,07	0,0422	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов № 1584/ДС-2020-08 от «25» августа 2020 года	11 950,94	1,3200	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области
ДОГОВОР аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов	297 817,37	32,8944	эксплуатации линейных объектов - линий электропередачи воздушной и кабельной напряжением 110 кВ	49 лет	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области

объектов № 1585/ДС-2020-08			в муниципальном образовании Тосненский район Ленинградской области.	области
----------------------------	--	--	---	---------

* – Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы (постановление Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310)

Рассмотрев представленные материалы, эксперты ЛенРТК определили расходы по подстатье «аренда земельных участков» на 2024 год в размере 466 123,19 руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «Аренда, всего» в размере 466,12 тыс. руб.

5.2.3. по статье «Налоги»

По данной статье отражаются затраты Общества по начисленным налогам и обязательным сборам и платежам – налог на имущество и плата за землю.

Данные о величине расходов по статье «Налоги» на 2024 год приведены в нижеследующей таблице:

Таблица № 33
(в тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Факт ЛенРТК за 2022 год	Утвержденный план на 2023 год	Предложение Общества на 2024 год	Предложение ЛенРТК на 2024 год
1	Земельный налог	168,67	168,67	168,80	168,67
2	Налог на имущество	6 864,80	5 418,98	11 400	8 032,08
3	Итого	7 033,54	5 587,65	11 568,80	8 200,88

Земельный налог.

Заявленная ООО «Восток-Энерго» на 2024 год величина земельного налога составляет 168,80 тыс. руб.

В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25 за 2022 год размер земельного налога составил 168,674 тыс. руб.

ООО «Восток-Энерго» не представил в ЛенРТК налоговую декларацию и платежные поручения по земельному налогу за 2022 год.

В соответствии с абзацем 1 пункта 24 Правил, в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Учитывая положения п. 24 Правил государственного регулирования, ЛенРТК определил расходы по подстатье «земельный налог», исходя из принятых расходов при тарифном регулировании за 2022, 2023 года, в размере 168,67 тыс. руб.

• *Налог на имущество.*

Заявленная компанией на 2024 год величина налога на имущество составляет 11 400,00 тыс. руб.

ООО «Восток-Энерго» в качестве обосновывающих материалов предоставлены:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 2022 год на сумму 6 864,80 тыс. руб.;

- налоговая декларация по налогу на имущество ООО «Восток-Энерго» за 2022 год от 10.03.2023 на сумму 6 864,80 тыс. руб. Налоговая база, согласно декларации составила 312 036, 26 тыс. руб., налоговая ставка 2,2%.

Рассмотрев обосновывающие материалы и величину фактических платежей налога на имущество за 9 месяцев 2023 года, эксперты ЛенРТК считают величину налога на имущество на 2024 год в сумме 8 032,08 тыс. руб. экономически обоснованной.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по статье «Налоги, всего» на 2024 год составят 8 200,88 тыс. руб.

5.2.5. по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

ООО «Восток-Энерго» предлагает расходы по данной статье на 2024 год в размере 641,43 тыс. руб.

Представленные Обществом обосновывающие документы не подтверждают плановую величину тарифа страховых взносов на 2024 год 30,4%, так как не представлен расчет тарифа страховых взносов исходя из планируемых сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физических лиц (каждого сотрудника) на 2024 год.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов исходя из фонда заработной платы (ФЗП определен при корректировке подконтрольных расходов) в сумме 2 952,47 тыс. руб. и фактического размера отчислений на социальные нужды в 2022 году – 24,47 %.

Таким образом, расходы на оплату страховых взносов составят 692,94 тыс. руб.

5.2.6. по статье «Амортизация»

По статье «Амортизация основных фондов» ООО «Восток-Энерго» включает в расходы на регулируемую деятельность сумму амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, занятых при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно Учетной политике, предприятием применяется линейный способ начисления амортизации.

Размер амортизационных отчислений, включаемых в необходимую валовую выручку по расчетам ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, составляет 63 970,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- ведомость амортизации основных средств за 2022 год на сумму 42 309,29 тыс. руб.;

- отчетную форму 1-РТК за 9 месяцев 2023 года, в соответствии с которой амортизация основных средств за 9 месяцев 2023 года на сумму 32 351,73 тыс. руб.;
- ведомость амортизации основных средств 10 месяцев 2023 года.

В соответствии с Основами ценообразования 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. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В силу пункта 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Согласно пункту 18 Основ ценообразования амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При учете суммы амортизации основных средств в НВВ регулируемой организации ЛенРТК руководствуется, в том числе нормами Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Основные средства, включенными в расчет ООО «Восток-Энерго», не подходящие под данные критерии Налогового кодекса Российской Федерации, экспертами ЛенРТК не включались при расчете НВВ.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, произвели расчет амортизационных отчислений на 2024 год исходя из фактических расходов на амортизационные отчисления основных производственных фондов за 12 месяцев 2022 года, 10 месяцев 2023 года с учетом включения и выбытия ряда основных фондов в течение 2022 года, 10 месяцев 2023 года, а также с учетом максимального срока полезного использования основных производственных фондов.

Экономически обоснованные расходы на амортизационные отчисления на 2023 год составили 47 279,57 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК, считают, что экономически обоснованные расходы по статье «Амортизация основных средств» составят 47 279,57 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов ООО «Восток-Энерго» на 2024 год.

Таблица № 34

№	Статьи расходов	2024 год предложение ООО «Восток-Энерго»	2024 год предложение ЛенРТК	Отклонения данных ЛенРТК от данных ООО «Восток-Энерго»
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	6 729,92	7 999,49	1 269,57
2	Плата за аренду имущества и лизинг	482,86	466,12	-16,74
3	Налоги, всего	11 568,80	8 200,88	-3 367,92
4	Отчисления на социальные нужды	641,43	692,94	51,51
5	Амортизация основных фондов	63 970,00	47 279,57	-16 690,43
6	Всего	83 393,01	64 639,01	-18 754,00

Таким образом, по расчету экспертов ЛенРТК экономически обоснованный уровень неподконтрольных расходов ООО «Восток-Энерго» связанных с передачей электрической энергии в 2024 году составит 64 639,01 тыс. руб., что на 18 754 тыс. руб. ниже предложения компании.

Раздел 6. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год

В представленных на экспертизу документах Общества величина НВВ на содержание электрических сетей на регулируемый период составляет 90 077,74 тыс. руб.

По расчету экспертов ЛенРТК НВВ на содержание электрических сетей Общества по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2024 год составит 71 753,21 тыс. руб.

ЛенРТК рассчитали необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго» на 2024 год.

Таблица № 27
(тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	2024 год заявка Общества	2024 год предложения ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные	6 684,72	6 521,49	-163,23

	расходы			
2	Неподконтрольные расходы	83 393,01	64 639,01	-18 754,00
3	Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с МУ 98-э	0,00	-112,59	-112,59
4	Корректировка КНК	0,00	705,29	705,29
5	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	90 077,73	71 753,21	-18 324,52

Подробный расчет НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год приведен в Приложении 1.

По результатам проведенного анализа обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили НВВ Общества с учетом величины подконтрольных и неподконтрольных расходов и корректировки НВВ на 2024 год в размере 71 753,21 тыс. руб., что ниже предложений Общества на - 18 324,52 тыс. руб.

Раздел 7. Расчет НВВ на оплату электрической энергии, используемой на технологические нужды (потери) ООО «Восток-Энерго»

По расчету ООО «Восток-Энерго» расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери), необходимые для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенным на территории Ленинградской области, в 2024 году составят 5 682,22 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «Восток-Энерго» с учетом:

- годового расхода электрической энергии на технологические нужды (потери) на 2024 год на уровне 1,5354 млн. кВт. ч, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 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, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП»;

- расчетной стоимости на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) в размере 3 445,56 рублей за 1 МВт. ч электрической энергии в 2024 г.

Таким образом, расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) для передачи электрической энергии сторонним потребителям в 2024 году составят 5 290,32 тыс. руб.

Раздел 8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго»

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО «Восток-Энерго» и ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год, произведены в соответствии с «Методическими указаниями».

Размер ставок на содержание электрических сетей ООО «Восток-Энерго» на 2024 год рассчитан исходя из принятого для целей регулирования баланса электрической энергии (мощности) и объема необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенного экспертами ЛенРТК.

Размер платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО «Восток-Энерго» на 2024 год рассчитан исходя из принятого для целей регулирования баланса электрической энергии (мощности) и объема необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенного экспертами ЛенРТК.

В следующей таблице приведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год.

Таблица № 34. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

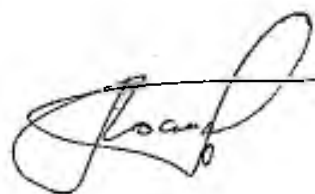
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2024 год	1 п. г.	2 п. г.
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	18,00	8,50	9,50
2	Объем технологического расхода (потерь)	млн.кВтч	1,54	0,72	0,81
3	Заявленная мощность потребителей	МВт	12,37	12,37	12,37
4	Потери	%	8,53%	8,53%	8,53%
5	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	16,46	7,78	8,69
6	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 445,56	3 338,55	3 541,25
7	Расходы на оплату потерь	тыс.руб	5 290,32	2 419,78	2 870,54
8	НВВ на содержание	тыс.руб	71 753,21	33 724,01	38 029,20
9	Необходимая валовая выручка, итого	тыс.руб.	77 043,53	36 143,79	40 899,74
10	Ставка на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	293,91	284,68	302,16
11	Ставка на содержание эл.сетей	руб./МВт мес.	483 486,65	454 477,45	512 495,85
12	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	4,2802	4,2522	4,3052

Эксперты ЛенРТК предлагают установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток-Энерго» на 2024 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
ООО «Восток-Энерго»	454 477,45	284,68	4,2522	512 495,85	302,16	4,3052

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
ведущий специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



М.И. Лосюков

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

Приложения

Период	2021	2022	Факт 2022	План 2023	Предложение	Предложение	
	год, согласовано ЛенРТК	год, согласовано ЛенРТК	год (форма ПРТК) ЛенРТК	год, принятый ЛенРТК	год, согласовано ЛенРТК	ООО "Восток-Энерго" на 2024	ЛенРТК на 2024
Инфляция	3,60	4,30	13,8	13,9	6		7,20
Индекс эффективности операционных расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество активов, всего	337,06	337,06	596,64	522,44	290,53	900,01	601,18*
Коэффициент эластичности затрат по восту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,02564	1,03257		0,09518	0,94075		1,61896
Материальные затраты	0,00	0,00	759,51	0,00	497,65	821,49	805,67
в т.ч. Сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	0,00	0,00	585,01	0,00	344,69	632,75	558,04
в т.ч. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	0,00	174,50	0,00	152,96	188,74	247,64
Расходы на оплату труда	9 492,29	9 891,45	2 526,28	10 632,80	2 093,22	2 732,42	3 388,83
Прочие расходы, всего, в том числе:	42,00	43,37	2 493,01	47,05	1 437,34	2 696,43	2 326,99
Ремонт основных фондов	0,00	0,00	849,61	0,00	432,94	918,94	700,91
Оплата работ и услуг сторонних организаций	42,00	43,37	1 643,40	47,05	1 004,40	1 777,49	1 626,08

	тыс. руб.	42,00	43,37	276,73	47,05	110,60	299,30	179,06
услуги связи	тыс. руб.	0,00	0,00	76,50	0,00	92,36	82,74	149,53
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	776,97	0,00	608,50	840,37	985,13
Расходы на юридические информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	41,01	0,00	0,00	44,36	0,00
Расходы на аудиторские	тыс. руб.	0,00	0,00	244,84	0,00	145,03	264,82	234,80
Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,91	0,00	77,56
Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	160,15	0,00	0,00	173,22	0,00
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	0,00	13,60	0,00	0,00	14,71	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00	53,60	0,00	0,00	57,97	0,00
Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	401,61	0,00	0,00	434,38	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	9 534,29	9 844,82	6 180,41	10 679,84	4 028,21	6 684,72	6 521,49
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	6 222,19	0,00	0,00	6 729,92	7 999,49

непод-
контр-
ольн-
ых

Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аренда, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	446,43	439,13	0,00	0,00	482,86	466,12	0,00	0,00	0,00
в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса	тыс. руб.	0,00	0,00	7,30	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс. руб.	6 475,91	6 120,13	7 033,54	7 033,47	5 587,65	11 568,80	8 200,88	8 200,88	0,00	0,00	0,00
плата за землю	тыс. руб.	168,67	0,00	168,74	168,67	168,67	168,80	168,80	168,80	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	тыс. руб.	6 307,24	6 120,13	6 864,80	6 864,80	5 418,98	11 400,00	8 032,08	8 032,08	0,00	0,00	0,00
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	2 866,67	2 905,15	593,04	593,04	636,34	641,43	692,94	692,94	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	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	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	0,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация ОС	тыс. руб.	39 925,80	39 904,33	42 309,29	41 064,01	41 679,45	63 970,00	47 279,57	47 279,57	0,00	0,00	0,00
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	тыс. руб.	49 268,38	48 929,61	56 604,49	49 129,65	47 903,44	83 393,01	64 639,01
ИТОГО неподконтрольных расходов								
Расходы, связанные с компенсацией непланируемых расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 055,22	0,00	592,71
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	58 802,67	58 774,43	62 784,90	59 809,49	49 876,43	90 077,73	71 753,21

* - указано среднее годовое количество условных единиц