

Экспертное заключение
об установлении цены (тарифа) на электрическую энергию, ,
произведенную на функционирующем на основе использования
возобновляемых источников энергии квалифицированном
генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью
«Вирео Энерджи»
(«Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с
электростанцией, работающей на свалочном газе)
и приобретаемую в целях компенсации потерь
в электрических сетях на территории
Ленинградской области на 2026 год

Санкт-Петербург
2025

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	3
1. Направления проведения экспертизы	3
2. Нормативно-правовая база	4
3. Общие сведения	6
4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)	7
5. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулируемости цен (тарифов)	7
6. Описание генерирующего объекта	8
7. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта	10
8. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2024 год	12
8.1. Структура имущества и источники его формирования	13
8.2. Оценка стоимости чистых активов организации	14
8.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации	15
8.4. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	16
8.5. Анализ ликвидности.....	16
8.6. Обзор результатов деятельности организации.....	17
8.7. Анализ рентабельности	18
8.8. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости).....	19
8.9. Оценка ключевых показателей	19
9. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования	20
10. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год	23
10.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2026 год.....	25
10.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2026 год.....	26
10.1.1.1 Расчет уровня фиксированных расходов	27
10.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов	29
10.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2026 год.....	32
10.1.3 Налог на имущество	33
10.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины дохода на инвестированный капитал на 2026 год	33
10.3 Расходы 2026 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2024 года	37
11. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2026 год	39

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой ЛенРТК в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (далее – ООО «Вирео Энерджи») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2026 год.

Предмет экспертизы - расчетные и обосновывающие материалы, представленные на рассмотрение в комитет по тарифам Ленинградской области (далее – ЛенРТК), определяющие уровень тарифа на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» на 2026 год.

1. Направления проведения экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила №1178), ООО «Вирео Энерджи» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее- ЛенРТК) заявление от 29.04.2025 № 29.04/01 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-36/2025) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2026 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12. 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила), дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» (Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-

Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2026 год – пятый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы, открыто 20 мая 2025 года (извещение ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-55/2025).

При проведении экспертизы по установлению цены (тарифа) на электрическую энергию, произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» («Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области выполнены следующие работы:

1. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Вирео Энерджи» на 2026 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования и планируемыми значениями параметров расчета цен (тарифов) производителя;

2. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2026 год, выполненный на основании Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденные приказом ФАС от 14 февраля 2022 № 104/22 (далее по тексту – МУ).

В соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь от 30.12.2015 № 15-8806 с ПАО «Ленэнерго», являющееся сетевой организацией, обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) приобретаемую в целях компенсации потерь в собственных сетях.

2. Нормативно-правовая база

Нормативно-правовой базой для проведения экспертизы материалов Общества являются следующие документы:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Гражданский кодекс Российской Федерации;

4. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
6. Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 (ред. от 27.12.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года № 2359 (ред. от 07.11.2025) "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии";
11. Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденные приказом ФАС от 14 февраля 2022 № 104/22;

12. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию»;

13. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года»;

14. Приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый 2027-2028 годов»;

15. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов" Министерства экономического развития Российской Федерации от 26 сентября 2025 года.

3. Общие сведения

Генерирующий объект «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе» (далее по тексту – генерирующий объект, электростанция), функционирующий на основе свалочного газа (газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов), расположен в Гатчинском районе Ленинградской области по адресу: п. Новый Свет, Участок 1. и принадлежит на праве собственности ООО «Вирео Энерджи».

Основные сведения об ООО «Вирео Энерджи» (далее по тексту - Общество):

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи».

Сокращенное наименование юридического лица: ООО «Вирео Энерджи».

ОГРН: 1137847297092.

ИНН/ КПП: 7841486381/ 783901001.

Юридический адрес: 188361, Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, д. 136 лит. Д, пом. 19.

Почтовый адрес: 188361, Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, д. 136 лит. Д, пом. 19.

Руководитель: Генеральный директор ООО «Вирео Энерджи» Фролов Сергей Николаевич.

Контактное лицо: Советник по экономическим вопросам ООО «Вирео Энерджи» Богданов Евгений Львович.

Телефон: +7 (921) 640-08-11.

Электронная почта: bogdanov.consult@mail.ru

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

Достоверность данных, приведенных в предложении Общества об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2026 год от 29.04.2025 № 29.04/01 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-36/2025) подтверждена подписью советника генерального директора Общества Богданова Е.Л. (доверенность – от 31.12.2023 № 3) и заверенное печатью заявителя.

В связи с тем, что Общество не осуществляло регулируемую деятельность в 2021-2023 годах, отчетные данные за эти года по регулируемому виду деятельности отсутствуют.

Предложение Общества об установлении тарифа на 2026 год сформировано на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, установленных ЛенРТК на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50) при утверждении тарифов на 2022 год приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующем объекте Общества.

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

Обществом представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Общество представило в ЛенРТК Заявление об установлении тарифов на 2026 год от 29.04.2025 № 29.04/01 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-36/2025) (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования).

2. К Заявлению приложены расчетные материалы согласно с Методических указаний № 104/22.

3. Общество на официальном сайте <http://vireo-energy.ru/> опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, отпускаемую в сеть квалифицированным генерирующим Объектом ВИЭ, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия

информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации.

6. Описание генерирующего объекта

Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе по адресу: Российская Федерация, Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Новосветское сельское поселение, п. Новый Свет, участок 1.

Проектную документацию разработало ООО «ТехноСтройПроект» (ИНН 7709995599, ОГРН 1177746326361)

СРО: Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры». Регистрационный номер в реестре № СРО-П-168-22112011

Свидетельство от 11.06.2013 № 1406

Проектная документация не подлежит государственной экспертизе в соответствии со статьей 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, так как не является объектом капитального строительства. Получено разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки, выданное Гатчинским отделом по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора от 22.07.2015 № 30-167/РД.

Технологическое присоединение к сетям выполнено в соответствии с техническими условиями ПАО «Ленэнерго» по договору № ОД-20992-12/28440-Э-12 от 05.12.2013. По факту технологического присоединения составлен Акт об осуществлении технологического присоединения от 22.06.2015 г. №30674.

Генерирующий объект «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе» является квалифицированным генерирующим объектом в соответствии со Свидетельством о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии №0111000031123 от 07.11.2023.

ООО «Вирео Энерджи» представлены:

- Копия акта обследования генерирующего объекта и места его расположения от 31.10.2023 (акт подписан представителем Ассоциации «НП Совет рынка»);

- Копия свидетельства о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии от 07.11.2023 № 0111000031123.

Станция активной дегазации предназначена для выработки электрической энергии с использованием в качестве топлива извлекаемого из тела полигона ТБО свалочного газа и состоит из системы сбора свалочного газа и газопоршневой блок-модульной электростанции.

Система сбора свалочного газа включает в себя газовые скважины, трубопроводы, емкости для конденсата, конденсационные колодцы, спутниковые компрессорные станции, главную компрессорную станцию и факельную установку

и предназначена для извлечения свалочного газа из тела полигона и транспортировки его для использования в качестве топлива для газопоршневой блок-модульной электростанции.

Согласно ТУ 0271-001-67441647-2013 получение свалочного газа планируется осуществлять через вертикальные газовые скважины в виде инсталлированных в тело полигона полиэтиленовых перфорированных труб на глубину 15-25 метров, с шагом 20-25 метров, соединенных с системой трубопроводов, по которым выделяемый свалочный газ откачивается из тела полигона компрессорными установками.

Извлеченный при помощи газосборной системы из тела полигона свалочный газ по системе трубопроводов направляется в газопоршневые двигатели, где сжигается с выработкой электрической энергии.

Газопоршневая блок-модульная электростанция расположена на специально организованной площадке ГПЭС и предназначена для выработки электроэнергии. Площадка ГПЭС располагается на выделенной площади в границах Полигона ТБО и занимает примерно 0,3 га. К площадке ГПЭС от второстепенного въезда на Полигон ТБО «Новый Свет-Эко» подходит подъездная внутренняя дорога (длина около 45 метров). Система сбора свалочного газа располагается на всей территории указанного полигона.

Право использования территории полигона ТБО «Новый Свет-Эко» для размещения и эксплуатации генерирующего объекта закреплено в Договоре аренды недвижимости от 08.11.2013, в соответствии с которым ООО «Новый Свет-Эко» предоставляет ООО «Вирео Энерджи» в аренду полигон ТБО полностью в объеме его площади с обязательным наличием на его территории отходов производства и потребления. Договор является краткосрочным и действует в течение 360 дней с момента передачи объекта, при этом после окончания срока его действия считается автоматически перезаключенным на следующий период. Общий срок, на который может осуществляться перезаключение, не должен превышать 20 лет от даты подписания договора.

Источником вырабатываемой электроэнергии являются блок-модульные электростанции (ГПЭС) с газопоршневыми генераторными агрегатами (ГПА) единичной номинальной электрической мощностью 1,2 МВт каждый. Указанные газопоршневые электростанции обеспечивают качество вырабатываемой электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97. Поддержание параметров генерируемого напряжения осуществляется автоматически. Выдача мощности предусматривается на напряжении 10,5 кВ на РУ-10 кВ (подстанция 10/0,4 кВ) и далее на силовой трансформатор 10/35 и РУ-35 кВ (подстанция 35 кВ «Полигон ТБО»). Выдача электроэнергии производится на воздушную линию сети 35 кВ ОАО «Ленэнерго».

Все сооружения газопоршневой электростанции мобильны или транспортабельны и имеют указанные ниже конструктивные особенности.

Газопоршневые электростанции (ГПЭС) и РУ-10/0,4 кВ имеют блок-модульную конструкцию, обеспечивающую их транспортировку. Силовой трансформатор и РУ-35 кВ, входящие в состав ПС-35 кВ «Полигон ТБО»,

установлены на салазках, обеспечивающих их перемещение. Главная компрессорная станция смонтирована в транспортабельном стандартном контейнере. Указанные сооружения устанавливаются на уложенных на поверхность грунта железобетонных плитах.

Тепловую энергию вырабатывать не предусматривается.

Для нормального функционирования Станции активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» предусмотрены автоматизированная система управления электростанции, система оповещения и управления эвакуацией людей, административный бытовой блок.

Несмотря на то, что свалочный газ, используемых в ходе технологического процесса, является горючим и взрывоопасным веществом, Станция активной дегазации не относится к категории опасных производственных объектов, поскольку количество горючих веществ меньше значений, предусмотренных в Перечне опасных производственных объектов, утвержденных Федеральным законом от 21.07.1997 № ФЗ-116.

Изначально запуск генерирующего объекта был запланирован в составе двух очередей. Первая очередь генерирующего объекта установленной электрической мощностью 2,4 МВт в установленном порядке введена в эксплуатацию на основании Разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки, выданного гатчинским отделом по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора от 22.07.2015 № 30-167РД.

Информация по срокам размещения второй очереди генерирующего объекта мощностью 2,4 МВт в ЛенРТК отсутствует.

7. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта

ФАС России в Сводном прогнозном балансе № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый 2027-2028 годов» согласовала для ООО «Вирео Энерджи» следующие основные балансовые показатели:

- полезный отпуск электрической энергии генерирующим объектом (сальдо-переток) – 13,6700 млн.кВт.ч.;

- установленная мощность электростанций – 2,4 МВт.

Руководствуясь распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р ЛенРТК устанавливает тарифы на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2026 год с календарной разбивкой с 1 января по 30 сентября и с 1 октября по 31 декабря.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области на 2026 год ЛенРТК предлагает принять

балансовые показатели, соответствующие данным приказа ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

Основные показатели прогнозного баланса электрической энергии (мощности) для расчета тарифов с календарной разбивкой с 1 января по 30 сентября и с 1 октября по 31 декабря 2026 года указаны в нижеследующих таблицах.

Баланс электрической энергии (млн.кВт.ч)

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год		
		год	год	с января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии, всего	14,2600	14,2600	10,6600	3,60
2	Покупная электроэнергия от других собственников	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход электроэнергии на собственные нужды	0,5900	0,5900	0,44000	0,15000
	в том числе:				
	на ТЭС				
	- на производство электроэнергии	0,5900	0,5900	0,4400	0,1500
	то же в %	4,1374	4,1374	4,1276	4,1667
	- на производство теплоэнергии				
	то же в кВт·ч/Гкал				
	на ГЭС				
	то же в %				
4	Отпуск электроэнергии с шин (п. 1 - п. 3), всего	13,6700	13,6700	10,2200	3,4500
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	Потери электроэнергии в пристанционных узлах	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Полезный отпуск ПЭ (п. 4 + п. 2 - п. 5 - п. 6)	13,6700	13,6700	10,2200	3,4500
	в том числе:				
	по прямым договорам в общую сеть	13,6700	13,6700	10,2200	3,4500

Баланс электрической мощности (МВт)

№ п/п	Наименование показателя	План 2025 год	Период регулирования 2026 год		
			год	с января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1	2	3	5	6	7
1	Установленная мощность эл. станций ПЭ	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию				
3	Нормативные, согласованные с ОРГРЭС ограничения мощности				

4	Прочие ограничения	0,78	0,78	0,78	0,78
5	Располагаемая мощность ПЭ	1,62	1,62	1,62	1,62
6	Снижение мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию и во все виды ремонтов	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Рабочая мощность ПЭ	1,62	1,62	1,62	1,62
8	Мощность на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06
9	Полезная мощность ПЭ	1,56	1,56	1,56	1,56

ООО «Вирео Энерджи» является единственным генерирующим объектом на территории Ленинградской области, функционирующим на основе использования ВИЭ.

В соответствии с пунктом 267 постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) квалифицированным генерирующим объектом ООО «Вирео Энерджи» на 2026 год не превышает 5% совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в Ленинградской области, и учтенных в Сводном прогнозном балансе от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

Приказом ФАС России 801/25-ДСП от 15.10.2025 утвержден объем потерь в сетях территориальных сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год в размере **2 413,5624 млн.кВт.ч.**

8. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2024 год

Приказом ЛенРТК от 11.12.2023 № 280-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год.

Обществом заключен договор купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь от 30.12.2015 № 15-8806 с ПАО «Россети Ленэнерго», являющееся сетевой организацией, которое обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) приобретаемую в целях компенсации потерь в собственных сетях.

Генерирующий объект «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе» является квалифицированным генерирующим объектом в соответствии со Свидетельством

о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии №0111000031123 от 07.11.2023.

Приведенный ниже анализ финансового состояния ООО "Вирео Энерджи" выполнен за период с 01.01 по 31.12.2024 г. При качественной оценке финансовых показателей учитывалась принадлежность ООО "Вирео Энерджи" к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35). В 2023 году ООО "Вирео Энерджи" не осуществляло деятельность по производству электрической энергии.

8.1. Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
Внеоборотные активы	105 211	86 171	84 751	55,4	66,1	-20 460	-19,4
Оборотные, всего	84 750	64 142	43 501	44,6	33,9	-41 249	-48,7
в том числе: запасы	522	–	–	0,3	–	-522	-100
денежные средства и их эквиваленты	1 966	4 040	213	1	0,2	-1 753	-89,2
Пассив							
Собственный капитал	-13 859	-25 143	-47 284	-7,3	-36,9	-33 425	↓
Долгосрочные обязательства	170 458	149 762	149 733	89,7	116,7	-20 725	-12,2
Краткосрочные обязательства*, всего	33 362	25 694	25 803	17,6	20,1	-7 559	-22,7
в том числе: заемные средства	–	688	7 803	–	6,1	+7 803	–
Валюта баланса	189 961	150 313	128 252	100	100	-61 709	-32,5

* Без доходов будущих периодов, включенных в собственный капитал.

Из представленных в первой части таблицы данных видно, что на последний день анализируемого периода в активах организации доля текущих активов составляет 1/3, а внеоборотных средств – 2/3. Активы организации за год уменьшились на 22 061 тыс. руб. (на 14,7%). Учитывая снижение активов, необходимо отметить, что собственный капитал уменьшился еще в большей степени – на 88,1%. Опережающее снижение собственного капитала относительно общего изменения активов является негативным показателем.

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

- финансовые и другие оборотные активы – 16 815 тыс. руб. (61,1%)
- материальные внеоборотные активы – 6 860 тыс. руб. (24,9%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 3 827 тыс. руб. (13,9%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольшее снижение наблюдается по строкам:

- капитал и резервы – 22 141 тыс. руб. (75,9%)
- кредиторская задолженность – 7 006 тыс. руб. (24%)

Среди положительно изменившихся статей баланса можно выделить "нематериальные, финансовые и другие внеоборотные активы" в активе и "краткосрочные заемные средства" в пассиве (+5 441 тыс. руб. и +7 115 тыс. руб. соответственно).

За период 01.01–31.12.2024 наблюдалось очень сильное падение собственного капитала – на 22 141,0 тыс. руб. (до -47 284,0 тыс. руб.).

8.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2023)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	-25 143	-47 284	-16,7	-36,9	-22 141	↓

На 31 декабря 2024 г. чистые активы ООО "Вирео Энерджи" 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. N 14-ФЗ "Об обществах с ограниченной ответственностью"). Более того следует отметить снижение чистых активов за год. То есть наблюдается одновременно и критическое положение на конец периода и ухудшение показателя в течение периода. Сохранение имевшей место тенденции может привести к крайне негативным последствиям.

8.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	-0,17	-0,37	-0,2	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	-6,98	-3,71	+3,27	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-1,74	-3,04	-1,3	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	-3,43	-1,79	+1,64	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,83	0,8	-0,03	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: 0,1 и более. (коэффициент не рассчитывается при отрицательном собственном капитале)
7. Коэффициент мобильности имущества	0,43	0,34	-0,09	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент обеспеченности запасов	-	-	-	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
9. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,15	0,15	-	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2024 составил - 0,37. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит об отсутствии у организации собственного капитала. Коэффициент автономии за 2024 год очень сильно снизился (-0,2).

На 31.12.2024 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами составил -3,04. За год наблюдалось стремительное снижение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами – на 1,3. На последний день анализируемого периода значение коэффициента является критическим.

Коэффициент покрытия инвестиций за последний год несильно снизился (до 0,8; -0,03). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2024 соответствует норме.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина долгосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину краткосрочной задолженности (85,3% и 14,7% соответственно). При этом за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 доля краткосрочной задолженности фактически не изменилась.

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

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2023)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)	на 31.12.2023	на 31.12.2024
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-111 313	-132 035	-111 313	-132 035
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	38 449	17 698	+38 449	+17 698
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	39 137	25 501	+39 137	+25 501

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

Поскольку на 31 декабря 2024 г. наблюдается недостаток только собственных оборотных средств, рассчитанных по 1-му варианту (СОС₁), финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как нормальное. Следует обратить внимание, что несмотря на хорошую финансовую устойчивость все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухушили свои значения.

8.5. Анализ ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	2,5	1,69	-0,81	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,16	0,01	-0,15	Отношение денежных средств и их эквивалентов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

По состоянию на 31.12.2024 коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в норму (1,69 против нормативного значения 1,7). При этом нужно обратить внимание на имевшее место за год негативное изменение – коэффициент снизился на -0,81.

Второй коэффициент, характеризующий способность организации погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и их эквивалентов, имеет значение (0,01) ниже допустимого предела (норма: 0,2). Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – в течение анализируемого периода коэффициент абсолютной ликвидности снизился на -0,15.

8.6. Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности ООО "Вирео Энерджи" в течение анализируемого периода приведены ниже в таблице.

По данным "Отчета о финансовых результатах" за год организация получила убыток от продаж в размере 313 тыс. руб., что составляет 1,2% от выручки. В отличие от анализируемого, в предыдущем периоде имела место прибыль в сумме 27 434 тыс. руб.

По сравнению с прошлым периодом в 2024 году снизилась как выручка от продаж, так и расходы по обычной деятельности (на 28 015 и 268 тыс. руб. соответственно). Причем в процентном отношении изменение выручки (-52,8%) опережает изменение расходов (-1%)

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2023	2024	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	53 077	25 062	-28 015	-52,8	39 070
2. Расходы по обычным видам деятельности	25 643	25 375	-268	-1	25 509
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	27 434	-313	-27 747	↓	13 561
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-38 472	-27 297	+11 175	↑	-32 885
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	-11 038	-27 610	-16 572	↓	-19 324
6. Проценты к уплате	520	–	-520	-100	260
7. Налоги на прибыль (доходы)	-274	-5 470	-5 196	↓	-2 872
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6-7)	-11 284	-22 140	-10 856	↓	-16 712

8.7. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2023	2024	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: 4% и более.	51,7	-1,2	-52,9	↓
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-20,8	-110,2	-89,4	↓
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	-21,3	-88,3	-67	↓
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	107	-1,2	-108,2	↓
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	-21,2	-	+21,2	↑

Все три показателя рентабельности в течение анализируемого периода, приведенные в таблице, имеют отрицательные значения, поскольку организацией получен как убыток от продаж, так и в целом убыток от финансово-хозяйственной деятельности.

Рентабельность продаж за год составила -1,2%. К тому же имеет место отрицательная динамика рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за аналогичный период года, предшествующего отчетному, (-52,9%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) к выручке организации, в течение анализируемого периода (2024 год) составил -110,2%. Это значит, что в каждом рубле выручки ООО "Вирео Энерджи" содержалось -110,2 коп. убытка до налогообложения и процентов к уплате.

В следующей таблице представлена рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала.

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2024	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	-15,9	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 3%.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	-24,3	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.

Поскольку у организации фактически отсутствовал собственный капитал (в среднем составил отрицательную величину: -47 284 тыс. руб. на 31.12.2024 и - 25 143 тыс. руб. на 31.12.2023), значение показателя рентабельности собственного капитала за 2024 год отсутствует.

За рассматриваемый период (2024 год) рентабельность активов имеет крайне неудовлетворительное значение (-15,9%).

8.8. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

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

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Коэфф. 2024
	2024	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: не более 120 дн.)	786	0,5
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	–	–
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	314	1,2
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 205 дн.)	2 034	0,2
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.

Оборачиваемость активов за год показывает, что организация получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 2034 календарных дня (т.е. 6 лет).

8.9. Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения (по состоянию на 31 декабря 2024 г.) и результатов деятельности ООО "Вирео Энерджи" за рассматриваемый период (31.12–31.12.2024).

В ходе анализа были получены следующие показатели, *положительно характеризующие* финансовое положение организации:

- коэффициент покрытия инвестиций соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 80% в общей сумме капитала организации);
- нормальная финансовая устойчивость по величине собственных оборотных средств.

Показателем, *негативно характеризующим* финансовое положение ООО "Вирео Энерджи", является следующий – ниже принятой нормы коэффициент текущей (общей) ликвидности.

Приведенные ниже 9 показателей финансового положения и результатов деятельности организации имеют *критические* значения:

- полная зависимость организации от заемного капитала (отрицательная величина собственного капитала);
- чистые активы меньше уставного капитала, при этом за период имело место снижение величины чистых активов;
- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами имеет крайне неудовлетворительное значение (-3,04);
- коэффициент абсолютной ликвидности значительно ниже нормы;
- падение рентабельности продаж (-52,9 процентных пункта от рентабельности 51,7% за аналогичный период прошлого года);
- отрицательное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- в течение анализируемого периода (2024 г.) получен убыток от продаж (-313 тыс. руб.), более того наблюдалась отрицательная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (-27 747 тыс. руб.);
- убыток от финансово-хозяйственной деятельности за последний год составил -22 140 тыс. руб.;
- ухудшение финансового результата до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) на рубль выручки организации (-89,4 коп. от данного показателя за такой же период прошлого года).

9. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Приказом ЛенРТК от 11.12.2023 № 280-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год (тарифы указаны без НДС):

N п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Однотарифная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт.ч	5,88208	6,00682

Приказом ЛенРТК от 30.11.2024 № 212-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2025 год (тарифы указаны без НДС):

N п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Однотарифная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт.ч	5,92544	5,83084

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2024-2026 годы, устанавливались на основании следующих показателей:

№ п/п	Статья	Ед. изм.	Период регулирования 2024 год	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год
			год	год	год
1	2	3	8	11	14
1	Постоянные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности (за минусом налога на прибыль)	тыс.руб.	41 160,00	41 160,00	41 160,00
2	Переменные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Прибыль налогооблагаемая	тыс.руб.	40 108,72	39 188,95	39 872,54
4.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	17 946,70	17 946,70	17 946,70

4.2	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	22 162,02	21 242,25	21 925,84
4.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Недополученный в предыдущем периоде по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	-680,65
7	Необходимая валовая выручка (п. 1 + п.2 + п.3 + п.4 + п.5 - п.6)	тыс.руб.	81 268,72	80 348,95	80 351,89
8	Установленная мощность	МВт	2,40	2,40	2,40
9	Отпуск энергии	МВт·ч	13,6700	13,6700	13,6700

Согласно уведомлению Ассоциации «НП «Совет рынка» от 25.10.2022 № СР-02/22-3919 в соответствии с п.17 раздела III Правил квалификации генерирующего объекта функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Правила квалификации), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426, Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» в отношении генерирующего объекта «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-ЭКО», установленной мощностью 2,4 МВт, было принято решение прекратить действие Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии, выданного ООО «Вирео Энерджи» и исключить указанный генерирующий объект из Реестра квалифицированных генерирующих объектов (далее – Уведомление).

В связи с прекращением действия Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта основания для установления тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2023 год, отсутствовали.

Регулируемая деятельность Обществом в 2023 году не осуществлялась.

Основания для оценки финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности за 2023 год и основных технико-экономических показателей отсутствуют.

ПАО «Ленэнерго» на основании договора купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь от 30.12.2015 № 15-8806 осуществляло покупку электрической энергии в 2024 году.

Общество представило акты приема – передачи электрической энергии по договору от 30.12.2015 № 15-8806 за сентябрь-ноябрь 2024 года:

Акт приема-передачи	Объем электрической энергии, кВт.ч	Цена (тариф), руб./кВт.ч	Стоимость, руб.
№1 от 30.09.2024	410,72	6,00682	2 467,12
№2 от 31.10.2024	15 285,43	6,00682	91 816,83
№3 от 31.11.2024	36 369,47	6,00682	218 464,86
Итого за 2024 год	52 065,62		312 748,81

Фактическая выручка ООО «Вирео Энерджи» по регулируемому виду деятельности за 2024 год составила 312,75 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования «доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования».

Наименование показателя	План 2024 г.	Факт 2024 г.	Отклонение	%
1	2	3	4 = гр.3- гр.2	5= гр.4/гр.2
Объем электрической энергии, млн. кВт.ч	13,67	0,05	-13,62	-99,62%
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	81268,72	312,75	-80 955,97	-99,62%

10. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год

ООО «Вирео Энерджи» заявило величину необходимой валовой выручки на 2026 год в размере **94 561,75 тыс.руб.**

2026 год является для ООО «Вирео Энерджи» 5-ым годом второго долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

Определение состава и оценка экономической обоснованности расходов производятся в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Приказ ФАС России от 14 февраля 2022 № 104/22 «Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (до истечения срока возврата инвестированного капитала генерирующего объекта ВИЭ) осуществляется на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый размер инвестированного капитала;
- размер приведенного инвестированного капитала;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ;
- срок возврата инвестированного капитала.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

Для Общества установлены долгосрочные параметры регулирования, на основании которых ЛенРТК устанавливает долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем Обществе с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50):

- базовый размер инвестированного капитала – 235 200 тыс.руб.;
- размер приведенного инвестированного капитала – 269 200,51 тыс.руб.;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств – 8,5%;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ – 14%;
- срок возврата инвестированного капитала – 15 лет.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку производителя отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$HBB_i^L = P_i + BK_i + DK_i + B_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

(HBB_i^L) - необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочной цены (тарифа) на год i ;

P_i - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяемые на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 6 Методических указаний (тыс. руб.);

BK_i - возврат инвестированного капитала, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.);

DK_i - доход на инвестированный капитал, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний (тыс. руб.);

B_i - 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.

10.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2026 год

Расходы P_i , связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяются на каждый i год долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле (тыс. руб.):

$$P_i = PO_i + PR_i + NI_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

где,

PO_i - постоянные эксплуатационные расходы на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами;

PR_i - переменные эксплуатационные расходы на год i долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами;

NI_i - в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

10.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2026 год

Общество планирует на 2026 год постоянные эксплуатационные расходы в сумме 57 580,41 тыс.руб., в том числе:

- фиксируемые расходы – 55 916,65 тыс.руб.;

- корректируемые расходы – 1 663,76 тыс.руб.

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зонах оптового рынка ПО_г определяются регулирующими органами по следующей формуле:

$$PO_i = \min \left[\left(OP_{0r} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) \right) + NP_i ; \left(Умощн^{ввод} * ПостР^{пред} \right) \right]$$

где,

n - число лет в периоде регулирования;

r - количество периодов регулирования;

OP_{0r} - базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год r -долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний (тыс. руб.);

NP_i - корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, в году i долгосрочного периода регулирования, устанавливаются в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (тыс. руб.);

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, предусмотренный на год i долгосрочного периода регулирования одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период);

$U_{\text{мощн}}^{\text{ввод}}$ - установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (кВт);

$\text{ПостР}^{\text{пред}}$ - предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленная как минимум из следующих величин (тыс. руб.):

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленной распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. N 1-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 4, ст. 515) (далее - распоряжение N 1-р), для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта;

10.1.1.1 Расчет уровня фиксированных расходов

Базовый уровень фиксированных расходов установлен ЛенРТК при установлении цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества на 2022 год (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50).

Общество произвело расчет фиксированных расходов на 2025 год исходя из установленного ЛенРТК базового уровня фиксированных расходов долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

Эксперты ЛенРТК определили величину фиксируемых расходов на 2026 год исходя из следующих параметров:

- величины фиксируемых расходов, установленных на первый (базовый) год (OP0r) – 56 320,56 тыс.руб.;

- индекса потребительских цен социально-экономического развития Российской Федерации, согласованный Минэкономразвития Российской Федерации от 30.09.2025:

2023/2022 – 105,9; 2024/2023 - 108,5; 2025/2024 – 109,0; 2026/2025 – 105,1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План период регулирования 2022 год (Определено ЛенРТК)	План период регулирования 2024 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи")	Период регулирования 2024 год (Определено ЛенРТК)	Период регулирования 2025 год (Определено ЛенРТК)	Период регулирования 2026 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи")	Период регулирования 2026 год (Определено ЛенРТК)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Фиксированные расходы, в т.ч.:							
	Индекс			1,12	1,13	1,21		1,32
1.	Вспомогательные материалы (сырье.	тыс. руб.	86.19	96.81	97.75	104.29	112.63	113.45

	запасные части, инструмент, топливо)							
2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	36 500,00	40 996,80	41 397,42	44 167,04	47 700,40	48 044,95
3.	Покупная электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	124,18	139,48	140,84	150,26	162,28	163,46
4.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 215,56	4 734,92	4 781,19	5 101,06	5 509,14	5 548,94
5.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	644,02	723,37	730,44	779,31	841,65	847,73
6.1.	Услуги связи	тыс. руб.	224,20	251,82	254,28	271,30	293,00	295,12
6.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	173,63	195,02	196,93	210,10	226,91	228,55
6.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6.	Услуги управления	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	174,59	196,10	198,02	211,27	321,74	229,82
7.	Расходы на командировки	тыс. руб.	31,51	35,40	35,74	38,13	41,18	41,48
8.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	34,31	38,53	38,91	41,51	44,83	45,16
9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	27,40	30,77	31,07	33,15	35,80	36,06
10.	Расходы на страхование генерирующего объекта	тыс. руб.	926,99	1 041,19	1 051,36	1 121,70	1 211,44	1 220,19
11.	Прочие расходы на страхование	тыс. руб.	102,49	115,11	116,24	124,01	133,93	134,90
12.	Проведение и участие в конференциях	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Расходы на обязательное раскрытие информации	тыс. руб.	29,94	33,63	33,96	36,23	39,13	39,42
14.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	11,89	13,35	13,48	14,38	15,55	15,65
15.	Фиксированные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	52,54	59,02	59,59	63,58	68,67	69,16
15.1.	Услуги банка	тыс. руб.	52,54	59,02	59,59	63,58	68,67	69,16
15.2.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3.	Прочие (непринимаемые в целях налогообложения)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

15.	Прочие фиксированные	тыс.						
4.	расходы из прибыли	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	тыс.						
	фиксированные	руб.	42 787,02	48 058,38	48 528,01	51 774,68	55 916,63	56 320,56
	расходы							

В соответствии с вышеуказанными параметрами величина фиксируемых расходов на 2026 год составит 56 320,56 тыс.руб.

10.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов

В соответствии с п.9 Методических указаний корректируемые расходы на 2026 год, определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Анализ экономической обоснованности корректируемых расходов по статьям

расходов выполнен ЛенРТК на основании результатов проверки хозяйственной деятельности Общества, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования.

В связи с тем, что общество не осуществляло регулируемую деятельность в 2021-2023 годах, отчетные данные за эти годы по регулируемому виду деятельности отсутствуют.

ООО «Вирео Энерджи» завилло корректируемые расходы 1 663,76 тыс.руб.

По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

В соответствии с пп. 10(4) п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на уплату страховых взносов.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Общество заявило расходы на 2026 год в размере 1663,76 тыс. руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 5 509,14 тыс. руб. и ставки отчислений на уплату страховых взносов 30,2%.

Общество рассчитало расходы по статье «Затраты на оплату труда» на 2026 год исходя из величины, утвержденной на 2025 год, с применением прогнозного ИПЦ на регулируемый период 2026/2025 -108,0.

Общество представило:

- копию бухгалтерского баланса за 2024 год;
- регистры бухгалтерского учета за 2024 год (ОСВ по счетам 20, 26, 90);
- уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний

Эксперты ЛенРТК определили расходы на оплату труда на 2026 год в сумме 5 548,94 тыс.руб., исходя из величины расходов на оплату труда, учтенной при формировании базового (2022 г.) уровня фиксируемых расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026г.г. и ИПЦ 2023/2022 – 105,9; 2024/2023 - 108,5; 2025/2024 – 109,0; 2026/2025 – 105,1:

$4215,56 * 1,059 * 1,085 * 1,09 * 1,051 = 5548,94$ тыс.руб.

Расходы на оплату труда на 2022 год рассчитаны исходя из средней численности 6 человек и средней заработной платы 58 549,38 руб.

Согласно бухгалтерской отчетности, представленной Обществом за 2024 год, Общество осуществляло ведение бухгалтерского учета по упрощенной системе налогообложения.

В 2024 году тариф составил 30% в пределах дохода, не превышающего МРОТ и 15% — свыше этого значения.

С 1 января 2024 года МРОТ - 19242,00 руб.

В 2025 году тариф составляет 30% в пределах дохода, не превышающего 1,5 МРОТ и 15% — свыше этого значения.

С 1 января 2025 года МРОТ - 22 440,00 руб.

В 2026 году ожидаются изменения по страховым взносам для организаций осуществляющих ведение бухгалтерского учета по упрощенной системе налогообложения (далее – УСН).

В 2026 году организации, на УСН будут платить страховые взносы 30% с выплат, не превышающих с начала года предельную базу и 15,1%- с выплат сверх предельной базы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 1705 установлено, что для плательщиков страховых взносов, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 Налогового кодекса Российской Федерации, единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов с учетом размера средней заработной платы в Российской Федерации на 2026 год, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 2 979 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2026 г.

В соответствии с Уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 16.04.2025 ООО «Вирео Энерджи» определен 1 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,2% к суммам выплат и иных вознаграждений.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2026 год в сумме 1675,78 тыс.руб исходя из фонда оплаты труда 5 548,94 тыс.руб., средней численности 6 человек (величина ФЗП определена при расчете фиксированных расходов на 2026 год) и величины страховых взносов 30,20%.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации учесть эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе корректируемых расходов на 2026 год расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме 1 675,78 тыс.руб., что соответствует предложению ООО «Вирео Энерджи».

Величина корректируемых расходов, входящих в состав постоянных эксплуатационных расходов на 2026 год, составит 1 663,76 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2025 год (учтено ЛенРТК)	Период регулирования 2026 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи)	Период регулирования 2026 год (Учтено ЛенРТК)
1	2	3	8		9
	Корректируемые расходы, в т.ч.:				
1.	Коммунальные платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.	Аренда, всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.	в т.ч. Аренда объектов для осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Оплата услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации НП "Совет рынка" при процедуре выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ	тыс.руб.	8,66	0,00	0,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.	<i>плата за землю</i>		0,00	0,00	0,00
4.2.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 540,52	1 663,76	1 663,76
6.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7.	Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого корректируемые расходы	тыс.руб.	1 549,18	1 663,76	1 663,76

Эксперты ЛенРТК рассчитали, постоянные эксплуатационные расходы (без учета налога на имущество) на 2026 год в сумме **57 996,34 тыс.руб.**, в том числе:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2026 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи)	Период регулирования 2026 год (Учтено ЛенРТК)	Отклонение, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1	Фиксированные расходы	тыс.руб.	55 916,63	56 320,56	403,93
2	Корректируемые расходы	тыс.руб.	1 663,76	1 663,76	0,00
3	Постоянные эксплуатационные расходы	тыс. руб.	57 580,39	57 984,32	403,93

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р установлена предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт, которая на 2026 год составляет 17 150 руб/кВт в год. следовательно на 2,4 МВт - 41 160,00 тыс.руб.

Размер постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание квалифицированного генерирующего объекта Общества на 2026 год, рассчитанных методом долгосрочной индексации НВВ, превышает предельную величину в 1,41 раза.

*На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК определили плановый объем постоянных эксплуатационных затрат на 2026 год в сумме **41 160 тыс.руб.** исходя из предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт в размере 17 150 руб/кВт в год и располагаемой мощности 2,4 МВт.*

10.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2026 год

Уровень переменных эксплуатационных затрат $ПР_i$ (тыс. руб.), определяемый при установлении долгосрочных цен (тарифов) для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в ценовых или неценовых зонах оптового рынка, на очередной i период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$ПР_i = \min [ПерР_i; ПерР^{пред} * Э_i^{заяв}];$$

$ПерР_i$ - уровень переменных эксплуатационных затрат, на i год регулирования;

$ПерР^{пред}$ - предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленная как минимум из следующих величин:

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, установленный Правительством Российской Федерации для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект;

$E_i^{\text{заяв}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии генерирующего объекта ВИЭ, (кВт*ч).

Эксперты ЛенРТК проведя анализ расчетных и обосновывающих материалов представленных Обществом в целях установления тарифа продажи электрической энергии, вырабатываемой генерирующим объектом ООО «Вирео Энерджи» на 2026 год, определили, что переменные эксплуатационные расходы отсутствуют.

10.1.3 Налог на имущество

Общество не заявляло расходы по налогу на имущество на 2026 год, так как основные средства, учтенные на балансе Общества относятся к движимому имуществу.

Эксперты ЛенРТК определили расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) на 2026 год в сумме 41 160,00 тыс.руб., в том числе:

- постоянные эксплуатационные расходы – 41 160,00 тыс.руб.,
- переменные эксплуатационные расходы – 0,00 тыс.руб.,
- налог на имущество – 0,00 тыс.руб.

10.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины дохода на инвестированный капитал на 2026 год

В необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала ВК, и доход на инвестированный капитал ДК_і.

Возврат инвестированного капитала, на *i*-год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле;

$$ВК_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

где:

ПИК_i - размер приведенного инвестированного капитала, определяемый на начало расчетного года *i* долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, тыс. руб.;

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 27 Методических указаний.

В необходимую валовую выручку производителя на *i*-год долгосрочного периода регулирования включается доход на инвестированный капитал (ДК_i) (тыс. руб.), рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i = ОИК_i * НД_i$$

где

ОИК_i - остаточная стоимость инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года *i* долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 21 Методических указаний (тыс. руб.);

НД_i - норма доходности инвестированного капитала рассчитывается регулирующими органами перед каждым годом *i* долгосрочного периода регулирования по формуле пунктом 18 Методических указаний.

Значение остаточной величины инвестированного капитала (тыс. руб.) производителя на начало *i* года долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$ОИК_i = ОИК_{i-1} - \frac{ПИК_i}{СВК},$$

где:

i - номер года долгосрочного периода регулирования;

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 27 Методических указаний.

Расчет нормы доходности инвестированного капитала выполняется по формуле:

$$НД_i = \frac{(1 + НД_{баз}) * (1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{баз})} - 1$$

где:

НД_{баз} – базовый уровень нормы доходности;

ДГО_{баз} – базовый уровень доходности;

ДГО_i – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *i* коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Расчет возврата инвестированного капитала **ВК_i** и дохода на инвестированный капитал **ДК_i** выполнен на основании долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы :

- базовый размер инвестированного капитала - 235 200,00 тыс.руб.,
- размер приведенного инвестированного капитала - 269 200,51 тыс.руб.;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств - 8,5%;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект - 14%;
- срок возврата инвестированного капитала 15 лет.

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной по результатам года *i*, публикуется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности на своем официальном сайте в открытом доступе не позднее 1 июля года *i* + 1.

Значение ДГО, определенное по результатам 2024 года, опубликовано на официальном сайте АО «АТС» в разделе «Участники розничного рынка и ФСК». По результатам 2024 года значение ДГО составило **0,14555**.

Расчет нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ООО «Вирео Энерджи», на 2026 год представлен в таблице.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования 2026 год
1	2	3	4
1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект капитала	%	14,00%
2	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств (ДГО)	%	8,50%
3	Средняя доходность ДГО в очередном году	%	14,555%
4	Норма доходности инвестированного капитала в очередном году	%	20,362%

Согласно расчету, норма доходности инвестированного капитала для квалифицированного генерирующего объекта Общества в 2026 году составит **20,362%**.

Расчет возврата и дохода на капитал, инвестированный в квалифицированный генерирующий объект ООО «Вирео Энерджи», на второй долгосрочный период 2022-2026 годы представлен в нижеследующей таблице.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования 2022 год	Период регулирования 2024 год	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Размер приведенного инвестированного капитала на начало очередного года	тыс. руб.	269 200,51	269 200,51	269 200,51	269 200,51
2	Срок возврата инвестированного капитала	лет	15	15	15	15
3	Величина возврата инвестированного капитала в очередном году	тыс. руб.	17 946,70	17 946,70	17 946,70	17 946,70
4	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало очередного года	тыс. руб.	161 520,31	143 573,61	125 626,91	107 680,20
5	Норма доходности инвестированного капитала в очередном году	%	11,661%	15,436%	16,909%	20,362%
6	Доход на инвестированный капитал	тыс. руб.	18 834,88	22 162,02	21 242,25	21 925,84

Значение остаточной величины инвестированного капитала Общества на начало 2026 года определено исходя из остаточной величины инвестированного капитала 2025 года и величины возврата инвестированного капитала в 2026 году.

Эксперты ЛенРТК определили величину возврата инвестированного капитала и величину дохода на инвестированный капитал на 2026 год в сумме 39872,54 тыс.руб., в том числе:

- величина возврата инвестированного капитала определена - 17 946,70 тыс. руб.

- величина дохода на инвестированный капитал – 21 925,84 тыс.руб.

10.3 Расходы 2026 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2024 года

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 (B_i), определяются следующим образом:

- для первого года очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (8):

$$B_i = \Delta OP_{0r-2} + \Delta HP_i, (8),$$

где:

ΔOP_{0r-2} - корректировка фиксированных расходов в связи с изменением фактических значений указанного параметра по результатам $(r-2)$ долгосрочного периода регулирования, определяемого в долгосрочном периоде регулирования $(r-1)$ на долгосрочный период регулирования (r) , тыс. руб.;

ΔHP_i - изменение корректируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра (тыс. руб.), определяемое по формуле (9):

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}, (9),$$

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$ - фактическая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

$HP_{i-2}^{расх.план}$ - плановая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

- для второго года и последующих лет очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (10):

$$B_i = \Delta HP_i, (10).$$

Общество не заявляло на 2026 год расходы, связанные с изменением величины корректируемых расходов.

Эксперты ЛенРТК при регулировании тарифов на 2024 год определили плановую величину корректируемых расходов в сумме 1 587,40 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили фактические корректируемые расходы за 2024 год в сумме 906,72 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2024 год (учтено ЛенРТК)	Факт 2024 года (учтено ЛенРТК)	Отклонение, гр.6-гр.5
1	2	3	4	5
	Корректируемые расходы, в т.ч.:			
1.	Коммунальные платежи	0,00	0,00	0,00
2.	Аренда, всего	149,13	0,00	-149,13
2.1.	в т.ч. Аренда объектов для осуществления регулируемой деятельности	0,00	0,00	0,00
3.	Оплата услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации НП "Совет рынка" при процедуре выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ	8,33	0,00	-8,33
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.1.	<i>плата за землю</i>	0,00	0,00	0,00
4.2.	<i>прочие налоги и сборы</i>	0,00	0,00	0,00
5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 429,94	906,75	-523,19
6.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00
7.	Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00
	Итого корректируемые расходы	1 587,40	906,75	-680,65

Корректировка в связи с изменением величины корректируемых расходов составила **680,65 тыс.руб.** со знаком «минус».

Страховые взносы во внебюджетные фонды за 2024 год

Согласно представленной ООО «Вирео Энерджи» бухгалтерской отчетности за 2024 год, общество осуществляло ведение бухгалтерского учета по упрощенной системе налогообложения.

Процент страховых взносов определен исходя из фактических величин по фонду оплаты труда и страховых взносов за 2024 год.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет страховых взносов исходя из фонда оплаты труда в сумме 4 843,74 тыс.руб. и процента страховых взносов 18,72%.

Фонд оплаты труда за 2024 год определен исходя из фонда оплаты труда, определенного на базовый год (2022 год) долгосрочного периода регулирования в сумме 4 215,56 тыс.руб. и ИПЦ 2023/2022 – 105,9; 2024/2023 - 108,5.

Статьи затрат	Ед.изм.	20 счет (выработка электрической энергии)	26 счет (общехозяйственные расходы)
Оплата труда	руб.	2 924 186,46	2 488 920,04
Страховые взносы во внебюджетные фонды	руб.	547 800,79	444 700,75
% отчислений		18,73	17,87

Учитывая, что выручка от выработки электрической энергии генерирующим объектом ООО «Вирео Энерджи» составили 1,28% от общей величины выручки Общества, процент страховых взносов – 18,72%.

Статьи затрат	Ед.изм.	20 счет (выработка электрической энергии)	Доля общехозяйственных расходов 1,28%	Итого
Оплата труда	руб.	2 924 186,46	31 858,18	2 956 044,64
Страховые взносы во внебюджетные фонды	руб.	547 800,79	5 692,17	553 492,96
% отчислений		18,73	17,87	18,72

11. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2026 год

Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки определен экспертами ЛенРТК на основании следующих долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов)

Установленная мощность – 2,4МВт;

Располагаемая мощность- 2,4 МВт;

Отпуск энергии – 13 670,00 МВт.ч.

Постоянные эксплуатационные расходы – 41 160,00 тыс.руб.,

Переменные эксплуатационные расходы – 0,00 тыс.руб.,

Налог на имущество – 0,00 тыс.руб.,

Величина возврата инвестированного капитала – 17 946,70 тыс.руб.,

Доход на инвестированный капитал – 21 925,84 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний 104/22 долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на

функционирующих квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях устанавливаются как:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Экономически обоснованная одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности, поставляемой на розничные рынки от квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ ($T_{ВИЭ}^{(м)}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{ВИЭ}^{(м)} = \frac{НВВ^{ВИЭ}}{\mathcal{E}_t^{заяв}} (\text{руб./МВт} * \text{ч})$$

Расчет долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2026 год :

№ п/п	Статья	Ед. изм.	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год		
				год	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1	2	3	11	14	15	16
1	Постоянные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности (за минусом налога на прибыль)	тыс.руб.	41 160,00	41 160,00	30 870,00	10 290,00
2	Переменные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прибыль налогооблагаемая	тыс.руб.	39 188,95	39 872,54	29 904,41	9 968,14
4.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	17 946,70	17 946,70	13 460,03	4 486,68
4.2	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	21 242,25	21 925,84	16 444,38	5 481,46
4.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Недополученный в предыдущем периоде по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	-680,65	-510,49	-170,16

7	Необходимая валовая выручка (п. 1 + п.2 + п.3 + п.4 + п.5 - п.6)	тыс.руб.	80 348,95	80 351,89	60 263,92	20 087,97
8	Установленная мощность	МВт	2,40	2,40	2,40	2,40
9	Отпуск энергии	МВт·ч	13,6700	13,6700	10,2200	3,4500
10	Средний одноставочный тариф продажи (п. 7 / п. 9)	руб./МВт·ч	5 877,76	5 877,97	5 896,67	5 822,60

ПОДГОТОВЛЕНО:

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов на
электрическую энергию



Е.Н. Конощенкова

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