

**Экспертное заключение**  
**по установлению 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 2025 год**

Санкт-Петербург  
2024

## Оглавление

|                                                                                                                                                                        |    |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| <b>ВВЕДЕНИЕ</b> .....                                                                                                                                                  | 3  |
| <b>Раздел 1. Направления проведения экспертизы</b> .....                                                                                                               | 3  |
| <b>Раздел 2. Нормативно-правовая база</b> .....                                                                                                                        | 5  |
| <b>Раздел 3. Общие сведения</b> .....                                                                                                                                  | 6  |
| <b>Раздел 4. Обоснование проведенных расчетов</b> .....                                                                                                                | 7  |
| 4.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об<br>установлении цен (тарифов).....                                                                     | 7  |
| 4.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления<br>предложений нормативно-методическим документам по вопросам<br>регулирования цен (тарифов)..... | 7  |
| <b>Раздел 5. Описание генерирующего объекта Общества</b> .....                                                                                                         | 8  |
| <b>Раздел 6. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта</b> .                                                                                       | 10 |
| <b>Раздел 7. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности<br/>и анализ основных технико-экономических показателей за 2023 год</b> .....             | 12 |
| <b>Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной<br/>индексации необходимой валовой выручки на 2025 год</b> .....                                  | 13 |
| 8.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2025 год                                                                                             | 15 |
| 8.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2025 год .....                                                                                                    | 16 |
| 8.1.1.1 Расчет уровня фиксированных расходов.....                                                                                                                      | 17 |
| 8.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов .....                                                                                                                    | 19 |
| 8.1.1.2.1 По статье «Аренда».....                                                                                                                                      | 19 |
| 8.1.1.2.2 По статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка» .....                                                                                                    | 20 |
| 8.1.1.2.3 По статье «Отчисления на социальные нужды».....                                                                                                              | 20 |
| 8.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2025 год.....                                                                                                     | 22 |
| 8.1.3 Налог на имущество .....                                                                                                                                         | 23 |
| 8.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины<br>дохода на инвестированный капитал на 2025 год.....                                           | 24 |
| <b>Раздел 9. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов /<br/>полученный избыток</b> .....                                                           | 26 |
| <b>Раздел 10. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2025 год</b> .....                                                                                                  | 28 |

## **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 2025 год

**Предмет экспертизы** - расчетные и обосновывающие материалы, представленные на рассмотрение в комитет по тарифам ЛенРТК, определяющие уровень тарифа на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» на 2025 год.

### **Раздел 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 21.04.2024 № 21.04/01 (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-3/2024) 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 2025 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 декабря 2011 года № 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 2025 год – четвертый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы, открыто 15 мая 2024 года.

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.

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 2025 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 2025 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.

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.

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     | Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) | руб./кВт.ч        | 5,88208      | 6,00682      |

## Раздел 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. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
5. 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»;
6. 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»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 03 июня 2008 года № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии»;
9. 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;

10. 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»;

11. Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый 2026-2027 годов»;;

12. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов" Министерства экономического развития Российской Федерации от 30 сентября 2024 года.

### **Раздел 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](mailto:bogdanov.consult@mail.ru)

## **Раздел 4. Обоснование проведенных расчетов**

### **4.1. 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 2025 год от 21.04.2024 № 21.04/01 (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-3/2024) 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 2025 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.

### **4.2. 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 2025 год от 21.04.2024 № 21.04/01 (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-3/2024) (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования).

2. К Заявлению приложены расчетные материалы в соответствии с Методическими указаниями № 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, о чем известило письмом от 18.04.2024 № 18.04/01 (вх ЛенРЭК от 18.04.2024 № КТ-02.2-12-107/2024)

## **Раздел 5. Описание генерирующего объекта Общества**

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 ст. 49 Градостроительного кодекса, 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.

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 установленных 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 обеспечивает 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.

## **Раздел 6. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта**

Согласно пункту 28(1) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона осуществляется при соблюдении не превышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничном рынке электрической энергии, которые включены в схему развития электроэнергетики региона или в отношении которых рассматривается вопрос об их включении в схему развития электроэнергетики региона, над величиной, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

ФАС России в Сводном прогножном балансе от 11.10.2024 № 720/234-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 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.

Согласно пункту 28(1) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона осуществляется при соблюдении не превышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничном рынке электрической энергии, которые включены в схему развития электроэнергетики региона или в отношении которых рассматривается вопрос об их включении в схему развития электроэнергетики региона, над величиной, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Балансы электрической энергии и мощности на 2025 год приведены в таблицах 1 и 2.

#### Баланс электрической энергии

Таблица 1  
(млн.кВт.ч)

| №<br>п/п | Наименование показателя                                            | Период<br>регулирования<br>2024 год | Период регулирования 2025 год |                |                |
|----------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|----------------|----------------|
|          |                                                                    | год                                 | год                           | 1<br>полугодие | 2<br>полугодие |
| 1        | 2                                                                  | 3                                   | 4                             | 5              | 6              |
| 1        | Выработка электроэнергии, всего                                    | 14,2600                             | 14,2600                       | 7,0700         | 7,1900         |
| 2        | Покупная электроэнергия от других собственников                    | 0,0000                              | 0,0000                        | 0,0000         | 0,0000         |
| 3        | Расход электроэнергии на собственные нужды                         | 0,5900                              | 0,5900                        | 0,290000       | 0,300000       |
|          | в том числе:                                                       |                                     |                               |                |                |
|          | на ТЭС                                                             |                                     |                               |                |                |
|          | - на производство электроэнергии                                   | 0,5900                              | 0,5900                        | 0,2900         | 0,3000         |
|          | то же в %                                                          | 4,1374                              | 4,1374                        | 4,1018         | 4,1725         |
|          | - 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                       | 6,7800         | 6,8900         |
| 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                       | 6,7800         | 6,8900         |
|          | в том числе:                                                       |                                     |                               |                |                |
|          | по прямым договорам в общую сеть                                   | 13,6700                             | 13,6700                       | 6,7800         | 6,8900         |

## Баланс электрической мощности

Таблица 2  
(МВт)

| №<br>п/п | Наименование показателя                                                            | Единица<br>измерения | План<br>2024<br>год | Период регулирования 2025 год |          |          |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|-------------------------------|----------|----------|
|          |                                                                                    |                      |                     | год                           | 1 пол-ие | 2 пол-ие |
| 1        | 2                                                                                  | 3                    | 4                   | 5                             | 6        | 7        |
| 1        | Установленная мощность эл. станций ПЭ                                              | тыс. кВт             | 2,40                | 2,40                          | 2,40     | 2,40     |
| 2        | Снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию                          | тыс. кВт             |                     |                               |          |          |
| 3        | Нормативные, согласованные с ОРГРЭС ограничения мощности                           | тыс. кВт             |                     |                               |          |          |
| 4        | Прочие ограничения                                                                 | тыс. кВт             | 0,78                | 0,78                          | 0,78     | 0,78     |
| 5        | Располагаемая мощность ПЭ                                                          | тыс. кВт             | 1,62                | 1,62                          | 1,62     | 1,62     |
| 6        | Снижение мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию и во все виды ремонтов | тыс. кВт             | 0,00                | 0,00                          | 0,00     | 0,00     |
| 7        | Рабочая мощность ПЭ                                                                | тыс. кВт             | 1,62                | 1,62                          | 1,62     | 1,62     |
| 8        | Мощность на собственные нужды                                                      | тыс. кВт             | 0,06                | 0,06                          | 0,06     | 0,06     |
| 9        | Полезная мощность ПЭ                                                               | тыс. кВт             | 1,56                | 1,56                          | 1,56     | 1,56     |

Прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) квалифицированным генерирующим объектом ООО «Вирео Энерджи» на 2025 год не превышает 5% совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в Ленинградской области, и учтенных в Сводном прогножном балансе от 11.10.2024 № 720/234-ДСП.

### Раздел 7. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2023 год

Приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте Общества, (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 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.

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..

Так как 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.

## **Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год**

2025 год является для ООО «Вирео Энерджи» 4-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).

Предложение Общества об установлении тарифа на 2025 год от 21.04.2024 № 21.04/01 (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-3/2024) сформировано с учетом долгосрочных параметров регулирования, установленных ЛенРТК на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50).

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 объекте ООО «Вирео Энерджи» 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

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

где:

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

$(HBB_i^D)$  - 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.

## 8.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2025 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.):

$$P_i = ПО_i + ПР_i + НИ_i$$

где:

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

где,

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

$ПР_i$  - переменные эксплуатационные расходы на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме,

определяемом регулируемыми органами ;

НИ<sub>і</sub> - В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации

### 8.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2025 год

Общество планирует на 2025 год постоянные эксплуатационные расходы в сумме 60 076,91 тыс.руб., в том числе:

- фиксируемые расходы – 57 208,84 тыс.руб.;
- корректируемые расходы – 2 868,07 тыс.руб.

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка ПО<sub>і</sub> определяются регулируемыми органами по следующей формуле:

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

где,

n - число лет в периоде регулирования;

r - количество периодов регулирования;

OP<sub>0r</sub> - базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год r-долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний (тыс. руб.);

НР<sub>і</sub> - корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами, в году і долгосрочного периода регулирования, устанавливаются в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (тыс. руб.);

ИПЦ<sub>і</sub> - индекс потребительских цен, предусмотренный на год і 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;

Умощн<sup>ввод</sup> - установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (кВт);

ПостР<sup>пред</sup> - 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;

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

#### 8.1.1.1 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 2025 год исходя из следующих параметров:

- величины фиксируемых расходов, установленных на первый (базовый) год (OP0r) – 42 787,02тыс.руб.;

- индекса потребительских цен социально-экономического развития Российской Федерации, согласованный Минэкономразвития Российской Федерации от 30.09.2024:

2023/2022 – 105,9

2024/2023 - 108,0

2025/2024 – 105,8

Таблица 3

| № п/п | Наименование показателя        | Ед. изм. | Период регулирования 2022 год (Определено ЛенРТК) | Период регулирования 2024 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи") | Период регулирования 2024 год (Определено ЛенРТК) | Период регулирования 2025 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи") | Период регулирования 2025 год (Определено ЛенРТК) | 2025 год Отклонение |
|-------|--------------------------------|----------|---------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------|
| 1     | 2                              | 3        | 4                                                 | 5                                                               | 6                                                 | 7                                                               | 8                                                 | 10 (гр.8-гр.7)      |
|       | Фиксированные расходы, в т.ч.: |          |                                                   |                                                                 |                                                   |                                                                 |                                                   |                     |
|       | Индекс                         |          |                                                   | 1,12                                                            | 1,13                                              |                                                                 | 1,21                                              |                     |

|     |                                                                               |           |           |           |           |           |           |           |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1.  | Вспомогательные материалы (сырье, запасные части, инструмент, топливо)        | тыс. руб. | 86,19     | 96,81     | 97,75     | 105,57    | 104,29    | -1,28     |
| 2.  | Работы и услуги производственного характера                                   | тыс. руб. | 36 500,00 | 40 996,80 | 41 397,42 | 44 709,21 | 44 167,04 | -542,17   |
| 3.  | Покупная электроэнергия на технологические цели                               | тыс. руб. | 124,18    | 139,48    | 140,84    | 148,30    | 150,26    | 1,96      |
| 4.  | Расходы на оплату труда                                                       | тыс. руб. | 4 215,56  | 4 734,92  | 4 781,19  | 8 933,82  | 5 101,06  | -3 832,76 |
| 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    | 1 821,13  | 779,31    | -1 041,82 |
| 6.1 | Услуги связи                                                                  | тыс. руб. | 224,20    | 251,82    | 254,28    | 274,62    | 271,30    | -3,32     |
| 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    | 212,68    | 210,10    | -2,58     |
| 6.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги                              | тыс. руб. | 0,00      | 0,00      | 0,00      | 1 032,26  | 0,00      | -1 032,26 |
| 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    | 301,57    | 211,27    | -90,30    |
| 7.  | Расходы на командировки                                                       | тыс. руб. | 31,51     | 35,40     | 35,74     | 38,60     | 38,13     | -0,47     |
| 8.  | Расходы на подготовку кадров                                                  | тыс. руб. | 34,31     | 38,53     | 38,91     | 42,02     | 41,51     | -0,51     |
| 9.  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 27,40     | 30,77     | 31,07     | 33,56     | 33,15     | -0,41     |
| 10. | Расходы на страхование генерирующего объекта                                  | тыс. руб. | 926,99    | 1 041,19  | 1 051,36  | 1 135,47  | 1 121,70  | -13,77    |
| 11. | Прочие расходы на страхование                                                 | тыс. руб. | 102,49    | 115,11    | 116,24    | 125,54    | 124,01    | -1,53     |
| 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     | 36,68     | 36,23     | -0,45     |
| 14. | Другие прочие расходы                                                         | тыс. руб. | 11,89     | 13,35     | 13,48     | 14,58     | 14,38     | -0,20     |
| 15. | Фиксированные расходы из прибыли, в т.ч.:                                     | тыс. руб. | 52,54     | 59,02     | 59,59     | 64,36     | 63,58     | -0,78     |

|           |                                                |              |                  |                  |                  |                  |                  |                  |
|-----------|------------------------------------------------|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 15.<br>1. | Услуги банка                                   | тыс.<br>руб. | 52,54            | 59,02            | 59,59            | 64,36            | 63,58            | -0,78            |
| 15.<br>2. | Денежные выплаты социального характера         | тыс.<br>руб. | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             |
| 15.<br>3. | Прочие (непринимаемые в целях налогообложения) | тыс.<br>руб. | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             |
| 15.<br>4. | Прочие фиксированные расходы из прибыли        | тыс.<br>руб. | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             | 0,00             |
|           | <b>Итого фиксированные расходы</b>             | тыс.<br>руб. | <b>42 787,02</b> | <b>48 058,38</b> | <b>48 528,01</b> | <b>57 208,84</b> | <b>51 774,68</b> | <b>-5 434,16</b> |

***В соответствии с вышеуказанными параметрами величина фиксируемых расходов на 2025 год составит 51 774,68 тыс.руб.***

#### **8.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов**

В соответствии с п.9 Методических указаний корректируемые расходы на 2025 год, определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Анализ экономической обоснованности корректируемых расходов по статьям расходов выполнен ЛенРТК на основании результатов проверки хозяйственной деятельности ООО «Вирео Энерджи», 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.

##### **8.1.1.2.1 По статье «Аренда»**

Согласно п. 9.1 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Согласно п.9.4.2 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются общепроизводственные и общехозяйственные корректируемые расходы, относимые на объект.

По статье «Аренда» ООО «Вирео Энерджи» планирует расходы на аренду офисного помещения, а также затраты на аренду котлована с береговым укреплением (пруд-накопитель) в сумме 161,06 тыс.руб.

ООО «Вирео Энерджи» не представлены обосновывающие документы, подтверждающие фактические расходы по арендной плате, понесенные в 2024 году.

*На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК не учитывают в составе «корректируемых расходов» на 2025 год расходы по статье «Аренда».*

#### **8.1.1.2.2 По статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка»**

Согласно п. 9.2 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются расходы, связанные с осуществлением коммерческого учета электроэнергии и расходы на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации "НП Совет рынка" при процедуре выдачи и погашении сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии (сертификация).

ООО «Вирео Энерджи» заявило расходы по данной статье на 2025 год в сумме 9,00 тыс.руб.

ООО «Вирео Энерджи» не представлены обосновывающие документы, подтверждающие фактические расходы на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации "НП Совет рынка", понесенные в 2024 году.

*Эксперты ЛенРТК не учитывают учесть в составе «корректируемых расходов» на 2025 год расходы по статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка».*

#### **8.1.1.2.3 По статье «Отчисления на социальные нужды»**

Согласно подпункту 6 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на оплату труда и страховые взносы

По статье «Отчисления на социальные нужды» ООО «Вирео Энерджи» заявило расходы на 2025 год в размере 2698,01 тыс. руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 8933,82 тыс. руб. и 30,2% отчислений на уплату страховых взносов.

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний увеличивают ставку отчислений на 2025 год на 0,2 %. В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска» производство электроэнергии относится к 1 классу экономической деятельности. Руководствуясь статьей Федерального закона

№ 179-ФЗ от 22.12.2005 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховые тарифы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в процентах к начисленной оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных, а в соответствующих случаях - к сумме вознаграждения по гражданско-правовому договору в соответствии с видами экономической деятельности по классам профессионального риска в следующих размерах: 1 класс профессионального риска - 0,2%.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2025 год в сумме 1 540,52 тыс.руб исходя из базы для расчета страховых взносов 5 101,06 тыс.руб. (величина ФЗП определена при расчете фиксированных расходов на 2025 год) и величины страховых взносов 30,20%.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе корректируемых расходов на 2025 год расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме **1540,52 тыс.руб.**, что ниже предложения ООО «Вирео Энерджи» 1 157,49 тыс.руб.

**Величина корректируемых расходов, входящих в состав постоянных эксплуатационных расходов на 2025 год, составит 1540,52 тыс.руб.**

Таблица 4

| № п/п | Наименование показателя                                                                                                                                                                                                                                 | Ед. изм. | Период регулирования 2024 год (Принято ЛенРТК) | Период регулирования 2024 год (Определено ЛенРТК) |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| 1     | 2                                                                                                                                                                                                                                                       | 3        | 4                                              | 6                                                 |
|       | <b>Корректируемые расходы, в т.ч.:</b>                                                                                                                                                                                                                  |          |                                                |                                                   |
| 1.    | Коммунальные платежи                                                                                                                                                                                                                                    | тыс.руб. | 0,00                                           | 0,00                                              |
| 2.    | Аренда, всего                                                                                                                                                                                                                                           | тыс.руб. | 149,13                                         | 0,00                                              |
| 2.1.  | в т.ч. Аренда объектов для осуществления регулируемой деятельности                                                                                                                                                                                      | тыс.руб. | 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. | 8,33                                           | 0,00                                              |
| 4.    | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:                                                                                                                                                                                               | тыс.руб. | 0,00                                           | 0,00                                              |
| 4.1.  | плата за землю                                                                                                                                                                                                                                          |          | 0,00                                           | 0,00                                              |
| 4.2.  | прочие налоги и сборы                                                                                                                                                                                                                                   | тыс.руб. | 0,00                                           | 0,00                                              |
| 5.    | Отчисления на социальные нужды                                                                                                                                                                                                                          | тыс.руб. | 1 429,94                                       | 1540,52                                           |

|    |                                                                                                            |                 |                 |                 |
|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 6. | Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений                               | тыс.руб.        | 0,00            | 0,00            |
| 7. | Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс.руб.        | 0,00            | 0,00            |
|    | <b>Итого корректируемые расходы</b>                                                                        | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 587,40</b> | <b>1 540,52</b> |

Эксперты ЛенРТК рассчитали, постоянные эксплуатационные расходы (без учета налога на имущество) на 2025 год в сумме **53315,20 тыс.руб.**, в том числе:

Таблица 5

| № п/п | Наименование показателя                    | Ед. изм.        | Период регулирования 2025 год (предложение Общества) | Период регулирования 2025 год (определено ЛенРТК) | Отклонение, гр.5-гр.4 |
|-------|--------------------------------------------|-----------------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------|
| 1     | 2                                          | 3               | 4                                                    | 5                                                 | 6                     |
| 1     | Фиксированные расходы                      | тыс.руб.        | 57 208,84                                            | 51 774,68                                         | -5434,16              |
| 2     | Корректируемые расходы                     | тыс.руб.        | 2868,07                                              | 1540,52                                           | -1 327,55             |
| 3     | <b>Постоянные эксплуатационные расходы</b> | <b>тыс.руб.</b> | <b>60 076,91</b>                                     | <b>53315,20</b>                                   | <b>-6761,71</b>       |

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 2024 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 2025 год, рассчитанных методом долгосрочной индексации НВВ, превышает предельную величину в 1,30 раза.

На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК определили плановый объем постоянных эксплуатационных затрат на 2025 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.

### 8.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2025 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:

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

$ПерР_i$  - 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.

$Э_i^{заяв}$  - 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 2025 год, определили, что переменные эксплуатационные расходы отсутствуют.*

### 8.1.3 Налог на имущество

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2019 года освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.

Налог на имущество организаций исчисляется и уплачивается только в отношении недвижимого имущества, которое учтено на балансе как основное средство.

Общество не заявляло расходы по налогу на имущество на 2025 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 2025 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.,
- налога на имущество – 0,00 тыс.руб.

## 8.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины дохода на инвестированный капитал на 2025 год

В необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала  $BK_i$  и доход на инвестированный капитал  $ДК_i$ .

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

$$BK_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

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<sub>баз</sub> – базовый уровень нормы доходности;

ДГО<sub>баз</sub> – базовый уровень доходности;

ДГО<sub>i</sub> – 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 и дохода на инвестированный капитал ДК<sub>i</sub> 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.

Коммерческий оператор, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461, публикует информацию о значении средней доходности ДГО м на своем официальном сайте в открытом доступе.

Значение ДГО, определенное по результатам 2023 года, опубликовано на официальном сайте АО «АТС» в разделе «Участники розничного рынка и ФСК». По результатам 2023 года значение ДГО составило **0,11269**.

Расчет нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ООО «Вирео Энерджи», на 2025 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

| № п/п | Показатель                                                                                         | Ед. изм. | Период регулирования 2025 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                                                            | %        | 11,269%                       |
| 4     | Норма доходности инвестированного капитала в очередном году                                        | %        | 16,909%                       |

Согласно расчету, норма доходности инвестированного капитала для квалифицированного генерирующего объекта Общества в 2025 году составит **16,909%**.

Расчет возврата и дохода на капитал, инвестированный в квалифицированный генерирующий объект Общества, на второй долгосрочный период 2022-2026 годы представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 7

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

Значение остаточной величины инвестированного капитала Общества на начало 2025 года определено исходя из остаточной величины инвестированного капитала на 2024 года и величины возврата инвестированного капитала в 2025 году.

*Величина возврата инвестированного капитала в 2025 году составляет 17 946,70 тыс. руб.*

*Величина дохода на капитал в 2025 году составляет 21 242,25 тыс.руб.*

## **Раздел 9. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток**

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:

$\Delta OP_{0r-2}$  - 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.;

$\Delta HP_i$  - 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):

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

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,

## **Раздел 10. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2025 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 – 2,4 МВт;*

*Располагаемая мощность – 2,4 МВт;*

*Отпуск энергии – 13670,00 МВт.ч.*

*Постоянные эксплуатационные расходы – 41160,00 тыс.руб.,*

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

*Налог на имущество – 0,00 тыс.руб.,*

*Величина возврата инвестированного капитала – 17946,70 тыс.руб.,*

*Доход на инвестированный капитал – 21 242,25 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:

$$T_{ВИЭ}^{(м)} = \frac{НВВ_{ВИЭ}}{\mathcal{E}_{заяв}} (\text{руб./МВт} \cdot \text{ч})$$

Расчет долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2025 год представлен в таблице 8

Таблица 8

| № п/п | Статья                                                                                                                                          | Ед. изм.   | Период регулирования 2024 год<br>год | Период регулирования 2025 год |             |             |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------------------------------|-------------------------------|-------------|-------------|
|       |                                                                                                                                                 |            |                                      | год                           | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1     | 2                                                                                                                                               | 3          | 4                                    | 5                             | 6           | 7           |
| 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                     | 20 168,40   | 20 991,60   |
| 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.   | 40 108,72                            | 39 188,95                     | 19 594,48   | 19 594,48   |
| 4.1   | Прибыль на возврат инвестированного капитала                                                                                                    | тыс.руб.   | 17 946,70                            | 17 946,70                     | 8 973,35    | 8 973,35    |
| 4.2   | Доход на инвестированный капитал                                                                                                                | тыс.руб.   | 22 162,02                            | 21 242,25                     | 10 621,13   | 10 621,13   |
| 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     | Неполученный 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                                 | 0,00                          | 0,00        | 0,00        |
| 7     | Необходимая валовая выручка (п. 1 + п.2 + п.3 + п.4 + п.5 - п.6)                                                                                | тыс.руб.   | 81 268,72                            | 80 348,95                     | 40 174,48   | 40 174,48   |
| 8     | Установленная мощность                                                                                                                          | МВт        | 2,40                                 | 2,40                          | 2,40        | 2,40        |
| 10    | Отпуск энергии                                                                                                                                  | МВт·ч      | 13,6700                              | 13,6700                       | 6,7800      | 6,8900      |
| 11    | Средний одноставочный тариф продажи (п. 7 / п. 10)                                                                                              | руб./МВт·ч | 5 945,04                             | 5 877,76                      | 5 925,44    | 5 830,84    |

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу  
главный специалист отдела  
регулирования тарифов на  
электрическую энергию



Е.Н. Конощенко

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела регулирования цен  
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

И.О. заместителя председателя комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



С.Н. Ермолаев