

**ОТЧЕТ ПОСТ-ЭМИССИОННОЙ ВНЕШНЕЙ ПРОВЕРКИ  
В ФОРМАТЕ ВЕРИФИКАЦИИ  
на соответствие выпущенных «зеленых» облигаций  
ТОО «KazWind Energy» Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles)  
Международной ассоциации рынков капитала (ISMA), Политике в области зеленых  
финансов ТОО «KazWind Energy», а также на соответствие финансируемого в рамках выпуска  
проекта на соответствие критериям Таксономии «зеленых» проектов Казахстана**

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Охват пост-эмиссионной проверки.....	2
2.	Проведенные работы .....	2
3.	Ответственность Эмитента.....	3
4.	Мнение верификатора по результатам пост-эмиссионной проверки .....	3
5.	Ограничение ответственности GFC .....	5
6.	О GFC (ЦЗФ).....	5
	Приложение I. Контрольный чек-лист пост-эмиссионной проверки.....	7
	Заключение независимой оценки о соответствии проекта, финансируемого в рамках использования средств от выпуска, критериям Зеленой таксономии Казахстана .....	22
	Приложение II. Перечень рассмотренных документов .....	31
	Документы, подтверждающие квалификацию верификатора.....	33

## 1. Охват пост-эмиссионной проверки

Эмитент	ТОО «KazWind Energy»
Дата выпуска зеленых облигаций	17.10.23
Дата погашения зеленых облигаций	26.10.28
Дата принятия Политики Эмитента в области зеленого финансирования	23.05.2023
Верификатор	AIFC Green Finance Centre Ltd. (GFC) (Центр зеленых финансов МФЦА)
Тип долгового инструмента	Облигации
Наименование долгового инструмента/программы выпуска долгового инструмента	Зеленые облигации
Отчетный период	<b>1 год 9 месяцев с момента выпуска</b>
Объем эмиссии	3 000 000 000 тенге
Объем размещенного выпуска	<b>3 000 000 000 тенге (100% от общего объема объявленного выпуска)</b>
Внешние Критерии/Стандарты, либо ВНД Эмитента, на соответствие которым проведена пост-эмиссионная оценка	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) Принципы зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA);</li> <li>2) Политика в области зеленых финансов ТОО «KazWind Energy» (далее – Политика)</li> <li>3) Таксономия «зеленых» проектов Республики Казахстан (далее – Зеленая таксономия РК)<sup>1</sup></li> </ol>
Проекты/Активы, подлежащие финансированию в рамках выпуска Эмитентом долгового финансового инструмента	Финансирование проекта «Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области»
Дата выдачи верификационного отчета	14 июля 2025
Контакты верификатора	Greenfinance@aifc.kz; m.takhanova@aifc.kz; a.zhakupova@aifc.kz

AIFC Green Finance Centre Ltd. (Центр зеленых финансов МФЦА (далее - GFC, или ЦЗФ) был привлечен ТОО «KazWind Energy» (далее – Компания) для выполнения задания по верификации в отношении выпущенных Компанией зеленых облигаций, в частности, их соответствии Принципам зеленых облигаций Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) и Политике Компании в области зеленого финансирования, а также соответствия финансируемого в рамках указанного выпуска проекта («Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области») критериям Зеленой таксономии РК для целей «зеленого» финансирования.

## 2. Проведенные работы

Процедуры проверки включали в себя следующее, не ограничиваясь перечисленным:

- Оценка соответствия выпуска зеленых облигаций и связанных с ним внутренних документов и процедур Компании основным ключевым критериям Принципов зеленых облигаций

<sup>1</sup> Классификация (таксономия) «зеленых» проектов, подлежащих финансированию через «зеленые» облигации и «зеленые» кредиты, Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2021 года № 996

Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике Компании в области зеленого финансирования, в соответствии с чек-листом требований по пост-эмиссионной проверке

- Оценка Проекта по строительству ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области на ее соответствие критериям и порогам Зеленой таксономии РК
- Обзор документации Эмитента (список документов см. в Приложении II)
- Интервью с представителями Эмитента.

### **3. Ответственность Эмитента**

Руководство Эмитента несет ответственность за подготовку и достоверное представление годового отчета о выпущенных зеленых облигациях (далее – Годовой отчет Эмитента), а также информации о проекте, финансируемом в рамках указанного выпуска. Эта ответственность включает в себя создание и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с подготовкой и представлением информации, не содержащей существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой, а также с выбором и применением соответствующей учетной политики.

### **4. Мнение верификатора по результатам пост-эмиссионной проверки**

GFC провел пост-эмиссионную проверку в соответствии с Международным стандартом ISAE 3000 по заданием, обеспечивающим уверенность, отличным от аудита или обзорных проверок финансовой информации прошедших периодов<sup>2</sup>. GFC спланировал и провел проверку путем рассмотрения материалов, доказательств, прочей информации и разъяснений представителей Компании, которые GFC счел необходимыми для обеспечения уверенности в том, что рассматриваемый долговой инструмент соответствует требованиям Принципов зеленых облигаций ICMA и Политике Эмитента в области зеленого финансирования.

#### **Верификация в рамках процедур, обеспечивающих ограниченную уверенность (limited assurance)<sup>3</sup>**

Исходя из проведенных ограниченных процедур подтверждения и полученных доказательств, мы можем заявить, что ничто не привлекло наше внимание, что заставило бы GFC как верификатора полагать, что во всех существенных отношениях дебютные зеленые облигации Эмитента не соответствуют Принципам зеленых облигаций Международной ассоциации рынка капитала (ICMA), а также Политике Компании в области зеленого финансирования.

**Заключение о соответствии проекта «Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области» критериям Зеленой таксономии РК для целей «зеленого» финансирования.** Рассматриваемый проект соответствует категориям Принципов зеленых облигаций ICMA в части Возобновляемой энергетики (включая производство электроэнергии). При этом обеспечивается соответствие как собственным критериям проектов ветроэнергетики, установленными Эмитентом в Политике в области зеленого финансирования, так и критериям казахстанской Таксономии зеленых проектов (порог – без ограничений). С позиции применения международно признанного бенчмарка - таксономии Инициативы климатических облигаций (Climate Bonds Initiative Taxonomy), рассматриваемый проект также отвечает может быть отнесен к зеленым без ограничений.

<sup>2</sup> International Standard on Assurance Engagements 3000 (Revised): Assurance Engagements Other Than Audits Or Reviews Of Historical Financial Information. Данное заявление о приверженности принципам Стандарта Международной федерации бухгалтеров не верифицировано

<sup>3</sup> Процедуры, выполненные в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность (limited assurance), отличаются по характеру и срокам от заданий, обеспечивающих разумную уверенность, и меньше по объему, чем в рамках задания, обеспечивающего разумную уверенность.

## Наша политика в области независимости, контроля качества и внешней оценки

В части обеспечения контроля качества выполняемых работ в рамках профессиональной деятельности по внешней оценке GFC руководствуется внутренними документами организации, касающимися профессионального поведения, а также положениями международных стандартов, включая, но не ограничиваясь, принципы Международного стандарта ISAE 3000 по заданиям, обеспечивающим уверенность, отличным от аудита или обзорных проверок финансовой информации прошедших периодов, положения Международного стандарта контроля качества 1 (ISQC 1)<sup>4</sup>, в части этических требований, контроля качества и ответственности руководства за результаты внешней оценки.

Для пред-эмиссионной и пост-эмиссионной оценки соответствия политик компаний в области привлечения финансирования в области устойчивого развития (включая зеленое финансирование) и соответствующих им бизнес-процессов, международным Принципам зеленых облигаций и Принципам зеленого кредитования GFC применяет ряд утвержденных методик в рамках деятельности по проведению внешней оценки.

В частности, для пост-эмиссионной внешней проверки GFC применяет утвержденные "Формы и процедуры по выполнению заданий по внешней оценке", которые были разработаны с учетом требований ICMA, LMA/APLMA/LSTA (далее – LMA)<sup>5</sup>, а также требований CBI<sup>6</sup> для одобренных верификаторов, с точки зрения внедрения системы проведения работ по верификации в соответствии с Руководством ICMA по внешней проверке, Стандартом климатических облигаций и Схемой сертификации CBI. К ним относятся проведение двух видов оценок в рамках заданий, обеспечивающих ограниченную уверенность (limited assurance):

- Оценка соответствия целевых (use-of-proceeds) финансовых инструментов и связанных с ними активов установленным стандартам и требованиям, а также готовности эмитента на этапе до выпуска финансового инструмента;
- Обеспечение подтверждения фактического использования вырученных средств, а также внутренних систем и контроля на пост-эмиссионном этапе.

Методология GFC по подготовке независимой оценки «зелёных» проектов на соответствие категориям «зеленых» проектов для целей «зеленого» финансирования используется для формирования независимой оценки проектов, планируемых к реализации либо реализуемых заемщиками/эмитентами, на соответствие категориям как международных принципов/таксономий зеленого финансирования, так и национальных классификаций/таксономий с учетом указанных в них количественных пороговых значений и, соответственно, для определения рассматриваемого проекта в качестве зеленого или экологически устойчивого для целей зеленого финансирования.

Для сведения, применительно к намечаемым выпускам облигаций в области устойчивого развития (т.е. зеленых, социальных облигаций и облигаций устойчивого развития) GFC использует утвержденную Методологию GFC, предназначенную для формирования внешней оценки в формате Мнения второй стороны (Second party opinion) на соответствие выпусков зеленых, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития и других долговых инструментов в области устойчивого развития, в том числе политики эмитентов в области зеленых, социальных облигаций и облигаций устойчивого развития, Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles), Принципам социальных облигаций (Social Bond Principles, далее — ПСО) и Руководящим принципам облигаций устойчивого развития (Sustainability Bond Guidelines).

<sup>4</sup> International Standard on Quality Control 1: Quality control for firms that perform audits and reviews of financial statements, and other assurance and related services engagements. Данное заявление о приверженности принципам Стандарта Международной федерации бухгалтеров не верифицировано

<sup>5</sup> Ассоциация кредитного рынка (Loan Market Association), Азиатско-Тихоокеанская ассоциация кредитного рынка (Asia Pacific Loan Market Association) и (Ассоциация синдицированного и торгового кредитования) Loan Syndications & Trading Association

<sup>6</sup> Climate Bonds Initiative (Инициатива климатических облигаций)

## 5. Ограничение ответственности GFC

Независимая оценка отображает наше мнение относительно фактических результатов от выпуска зеленых облигаций, а также соответствия пост-эмиссионного Годового отчета Эмитента Политике эмитента/заемщика в области привлечения зеленого финансирования, в том числе зеленых облигаций и кредитов, Принципам зеленых облигаций и Принципам зеленого кредитования.

Независимая оценка является внешней оценкой на основе предоставляемой эмитентом/заемщиком информации согласно методологии GFC, не раскрывает конфиденциальную информацию эмитента/заемщика и не является указанием к принятию каких-либо инвестиционных решений.

Допускается обновление независимой оценки после публикации с указанием причин подобного обновления.

### ПРИЛОЖЕНИЯ:

- I. Контрольный чек-лист пост-эмиссионной проверки
- II. Перечень рассмотренных документов

## 6. О GFC (ЦЗФ)

Центр зеленых финансов МФЦА (ЦЗФ) - юридическое лицо, зарегистрированное в юрисдикции Международного финансового центра «Астана» с декабря 2019 года. Акционерами ЦЗФ являются Администрация МФЦА (95%) и Евразийский банк развития (5%). Основным акционером Администрации МФЦА является Национальный банк Республики Казахстан, а доверительное управление осуществляет Министерство финансов Республики Казахстан.

ЦЗФ работает над развитием рынка устойчивого финансирования в Казахстане с 2016 года, начиная с принятия Концепции внедрения и развития инструментов и принципов зеленого финансирования в Казахстане (принята Администрацией МФЦА в 2017 году) и Стратегии обеспечения регионального лидерства МФЦА в сфере зеленых финансов до 2025 года (принята в 2018 году), которая отражает основные этапы институционального развития зеленого финансирования в Международном финансовом центре «Астана» и Республике Казахстан.

Деятельность Центра зеленых финансов МФЦА сосредоточена на трех основных направлениях:

- предоставление услуг по внешней оценке эмитентов устойчивого финансирования;
- формирование нормативно-правовой базы для рынка устойчивого финансирования как в МФЦА, так и в казахстанской юрисдикции;
- поддержка региональных инициатив, направленных на ускорение развития Центральной Азии.

ЦЗФ владеет лицензией, выданной регулятором МФЦА (AFSA) на оказание консультационных услуг (описанных как консультационные услуги в области зеленого финансирования и устойчивого развития (№ AFSA-A-LA-2019-0060) <https://publicreg.myafsa.com/details/191240900122/>.

68% выпущенных облигаций и маркированных займов устойчивого развития в Республике Казахстан (по объему размещения) получили внешнюю оценку от ЦЗФ. Это единственная компания в Центральной Азии, аккредитованная Инициативой климатических облигаций и указанная Международной ассоциацией рынков капитала (ICMA) в Карте внешнего обзора (ICMA External review Mapping).

За 5 лет опыта в подготовке заключений/отчетов о проведении внешней оценки по выпуску зеленых/социальных/устойчивых облигаций или по маркированным зеленым займам ЦЗФ подготовил 49 отчетов внешней оценки, включая 40 отчетов в формате Мнения второй стороны (<https://gfc.aifc.kz/en/second-party-opinion>), 1 верификационный отчет по стандарту CBI (с сертификацией CBI), 8 верификационных отчетов по пост-отчетности эмитентов из Казахстана, Кыргызстана, Узбекистана и Азербайджана, а также 4 отчета о соответствии проектов критериям зеленых таксономий для целей зеленого финансирования. Среди основных клиентов ЦЗФ - крупные государственные предприятия (Самрук-Энерго, Фонд развития предпринимательства «Даму»), банки (Банк развития

Post-issuance verification report  
**Green bonds of KazWind Energy**

Казахстана, Народный банк), финансовые институты (МФО «ОнлайнКазФинанс», МФО «Arnur Credit») и нефинансовые корпорации.

Сайт: <https://gfc.aifc.kz/>

Контактная информация: Мангилик Ел 55/19, С3.4, Астана, 010000, Казахстан

Тел: +7 (7172) 64 73 84

E-mail: [Greenfinance@aifc.kz](mailto:Greenfinance@aifc.kz)

**Генеральный директор**  
**AIFC Green Finance Centre Ltd**



**МАНАС ГИЖДУАНИЕВ**

**14 июля 2025**

Приложение I. Контрольный чек-лист пост-эмиссионной проверки

Параметры контроля	Ссылки на раскрываемые в отчетах данные	Доступность по верификации	Полученные данные	Заключено о соответствии требованиям
<p>1.1. Чистые поступления от долевого инструмента должны распределяться на номинированные проекты и активы</p>	<p>A, B, C, D, E, F, N, O</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>В соответствии с Политикой все поступления от выпуска зеленых облигаций и зеленых кредитов направлены Эмитентом в размере 100% на финансирование или рефинансирование зеленых проектов, которые были оценены и отобраны в соответствии с Политикой («Приемлемые проекты»).</p> <p>В соответствии с Годовым отчетом по «зеленым» облигациям TOO «KAZWIND ENERGY» (далее - Годовой отчет Эмитента), из общего объема объявленного выпуска в размере 3 млрд тенге были размещены зеленые облигации на всю сумму в размере 100%, при этом средства от размещения выпуска облигаций направлены исключительно на финансирование номинированного зеленого проекта TOO «KAZWIND ENERGY», который был одобрен Эмитентом и дополнительно подтвержден на соответствие критериям «приемлемых» зеленых проектов в пред-эмиссионном Отчете внешней оценки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате мнения второй стороны от 26 мая 2023 года (далее – SPO), а также в Отчете пост-эмиссионной внешней проверки от GFC от 18 октября 2024 г. в формате верификации на соответствие Годового отчета по «зеленым» облигациям TOO «KazWind Energy» (за отчетный период с 17.10.2023 г. По 17.10.2024 г.) (далее – Отчет пост-эмиссионной верификации), в частности, ПРОЕКТ «Строительство ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области». Эмитент завершил строительство ВЭС и ввел в эксплуатацию объект 12 декабря 2023 г.</p> <p>Чистые поступления от выпуска дебитных зеленых облигаций Эмитента на 100% распределены на номинированный актив. Более подробно см. комментарий к п. 1.3</p>	<p>Соответствует</p>
<p>1.2. Все номинированные проекты и активы должны соответствовать документально подтвержденным целям долевого инструмента и соответствовать критериям приемлемости, изложенным в Программе (Политике) в области облигаций устойчивого развития, и/или стандартам/ таксономиям,</p>	<p>A, B, C, D, E, F,</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Согласно Политике, Проспекту эмиссии, Годовому отчету Эмитента, Отчетам о внешней проверке и другим релевантным документам, в части соответствия номинированных проектов документально подтвержденным целям долевого инструмента и критериям приемлемости, данный пункт выполняется в полной мере.</p> <p>В Проспекте эмиссии первого выпуска облигаций Эмитента значится, что целью выпуска являются вышеуказанный проект.</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Термины, описанные в отрывке	Ссылка на раскрываемый документ	Действительность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
<p>упомянутым в ней.</p>	<p>G, H, I, N, O</p>		<p>В целом, согласно Политике, приемлемые проекты должны подпадать под категории расходов, направленных на приобретение, строительство и эксплуатацию объектов в сфере ветряной энергетики; разработку, строительство или производство компонентов для проектов ВИЭ, вспомогательной инфраструктуры для производства систем хранения энергии (аккумуляторные, механические, аккумулирующие); на новые, расширенные и улучшенные системы передачи (линии, подстанции), новые информационные и коммуникационные технологии (интеллектуальная сеть и мини-сеть) для масштабирования использования возобновляемых источников энергии; выделенные линии электропередачи; счетчики и датчики тепла и электричества; инверторы/контроллеры; трансформаторы; регуляторы напряжения; распределительные устройства; пути для транспортировки экологически чистых технологий; системы хранения «зеленого» водорода. В соответствии с Годовым отчетом Эмитента, SPO, Отчетом пост-эмиссионной верификации, номинированный проект («Строительство ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области») отвечает определениям, указанным выше, а также соответствуют критериям приемлемости, установленным в Политике. В частности, проект соответствует категории Принципов зеленых облигаций ICMA и Принципов зеленого кредитования в части «Возобновляемой энергии» (включая производство электроэнергии). При этом обеспечивается соответствие как собственным критериям проектов ветроэнергетики, установленными Эмитентом в Политике, так и критериям казахстанской Таксономии зеленых проектов (порог – без ограничений). С позиции применения международно признанного бенчмарка - таксономии Инициативы климатических облигаций (Climate Bonds Initiative Taxonomy), рассматриваемый проект также может быть отнесен к зеленому без ограничений.</p>	
<p>1.3. Эмитент должен направить чистые поступления на номинированные проекты и активы в течение 24 месяцев с момента выпуска долгового инструмента или в течение конкретного периода времени, установленного в Программе (Политике) облигаций устойчивого развития (при наличии). 24-</p>	<p>A, B, C, D, E, F</p>	<p>Обзор документов, интервью, сверка с общественно доступными данными</p>	<p>В соответствии с Годовым отчетом Эмитента и Отчетом пост-эмиссионной верификации в течение года с момента выпуска (17.10.2023 по 17.10.2024) заемные средства в объеме 3 млрд тенге, вырученные от выпуска зеленой облигации, освоены в полной сумме на вышеуказанный проект, и в отчетный период с момента выпуска облигаций было распределено 100% привлеченных средств. Остаток к распределению в будущих периодах составляет 0%.</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Получить обзор	Ссылка на раскрытие эмиссии	Детальность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
<p>месячный срок может быть продлен на срок до 5 лет (и в исключительных случаях до 10 лет, если это должным образом обосновано характером финансируемых проектов с документально подтвержденными обоснованиями). По истечении периода размещения, указанного в рамках Программы облигаций устойчивого развития, эмитенту рекомендуется представить Отчет о верификации после выпуска, подготовленный верификатором. Эмитенту рекомендуется представлять ежегодные Отчеты о верификации после выпуска до тех пор, пока верификатор не подтвердит распределение 100% вырученных средств</p>			<p>Верификатор подтверждает (на основании анализа полученных первичных документов), что вышеуказанные сведения о распределении средств от выпуска зеленых облигаций Эмитента, представленные в Годовом отчете Эмитента верно.</p>	
<p>1.4. Чистые поступления могут быть перераспределены на другие номинированные проекты и активы в любое время, пока долговой инструмент остается непогашенным, при условии, что эмитент отобрал и одобрил такие проекты и активы в соответствии с процедурами, установленными в Программе (Политике) облигаций устойчивого развития для оценки приемлемости, включая возможное привлечение внешних экспертов</p>	<p>A, B, C, D, E, F, I, N, O</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>В соответствии с Политикой Рабочая группа по надзору за выполнением политики (далее – Рабочая группа), утвержденная совместным приказом гендиректора материнской компании ООО «Юнигрин Энерджи» и Директором ТОО «KAZWIND ENERGY», осуществляет рассмотрение, отбор, одобрение и мониторинг соответствия допустимых зеленых проектов, а также ведет контроль на ежеквартальной основе проектного портфеля по зеленому финансированию.</p> <p>Эмитентом верификатору предоставлены актуализированные документы по номинированному проекту. Согласно Годовому отчету Эмитента, не имело место исключений или дополнений в пуле номинированных проектов.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>1.5. Номинированные проекты и активы не должны номинироваться в другие долговые инструменты устойчивого развития, если только эмитент не продемонстрирует, что различные облигации устойчивого развития финансируют отдельные части номинированных проектов и активов, или долговой инструмент устойчивого развития рефинансируется с помощью другого долгового инструмента устойчивого развития</p>	<p>A, B, C, D, E, F</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Политикой данное условие не предусмотрено, однако в соответствии с Годовым отчетом Эмитента, SPO и Отчетом пост-эмиссионной верификации, Компания не номинировала указанные выше проекты в другие долговые зеленые инструменты. Верификатор в ходе интервью с представителями Эмитента подтвердил наличие у членов Рабочей группы понимания того, что одни и те же расходы, понесенные по одному и тому же проекту, не могут быть атрибутированы к различным зеленым облигациям, и двойной учет целевого использования не допускается.</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Перечень вопросов	Ссылка на расписание эмиссий облигаций	Детальность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
<p>1.6. Если часть чистых поступлений по долговому инструменту используется для рефинансирования, эмитент должен отслеживать соответствующие доли чистых поступлений, используемых для финансирования и рефинансирования, и определять, какие заявленные проекты и активы могут быть рефинансированы. Сюда также может входить ожидаемый период анализа рефинансируемых заявленных проектов и активов, который должен отражать функциональный срок службы проектов или активов для достижения заявленных экологических и/или социальных (в зависимости от обстоятельств) выгод. Оставшийся срок службы проектов или активов должен быть равен или превышать срок действия верифицируемого инструмента. Чистые поступления могут использоваться только для рефинансирования операционных расходов, которые были понесены в течение трех лет до выпуска долгового инструмента устойчивого развития, если иное не указано в Программе облигаций устойчивого развития</p>	<p>A, B, C, D, E, F</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Политикой предусматривается потенциальное направление поступлений от выпуска зеленых облигаций или привлеченного займа на рефинансирование ранее начатых проектов. Рабочая группа осуществляет, как оценку и отбор проектов для рефинансирования, так и контроль распределения средств.</p> <p>Вместе с тем, в соответствии с Годовым отчетом, SPO и Отчетом по-э-миссионной верификации, Компания все чистые поступления от выпуска зеленых облигаций распределила на финансирование вновь начатого приемлемого проекта. Соответственно, в рамках данного выпуска рефинансирование не имело места.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>1.7. Эмитент должен отслеживать чистые поступления по долговому инструменту в соответствии с формальным внутренним процессом, который задокументирован в соответствии с пунктом В.3.3</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Политикой определено, что Рабочая группа является ответственным органом по контролю распределения средств. Как отмечено в п.1.4, Рабочая группа осуществляет рассмотрение, отбор, одобрение и мониторинг соответствия допустимых зеленых проектов, а также ведет контроль на ежеквартальной основе проектного портфеля по зеленому финансированию в соответствии с формальным внутренним процессом.</p> <p>В соответствии с предоставленными документами, Эмитент вел (документировал) ежеквартальные отчеты по распределению средств от выпуска зеленых облигаций.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>1.8. Дополнительные номинированные проекты и активы могут быть добавлены к портфелю заявленных проектов и активов или использованы</p>	<p>A, B, C,</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>См. пункт 1.4.</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Цель верификации	Ссылка на документацию	Детальность по верификации	Полученные данные	Замечание о соответствии требованиям
<p>Для замены или пополнения его, при условии, что дополнительные номинированные проекты и активы соответствуют требованиям Программы облигаций устойчивого развития и/или стандартам/таксономиям, упомянутым в ней, и соответствуют целям Долгового инструмента. В тех случаях, когда дополнительные номинированные проекты и активы подпадают под критерии, которые не были включены в рамки Программы облигаций устойчивого развития, Эмитент должен привлечь внешнего поставщика услуг по проведению независимой экспертизы, чтобы тот представил отчет об оценке, охватывая, по крайней мере, соответствие дополнительных номинированных проектов и активов соответствующим критериям зеленых/социальных проектов</p>	<p>D, E, F, G, H, I, N, O</p>			
<p>2.1. Эмитент должен документировать и поддерживать процесс принятия решений для определения дальнейшей приемлемости номинированных проектов и активов. Это включает в себя, без ограничений:</p>	<p>A, B, C, D, E, F</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Политика регламентирует процесс принятия решений для определения дальнейшей приемлемости номинированных проектов. Так, все одобренные и одобренные Рабочей группой зеленые проекты попадают в реестр приемлемых зеленых проектов и формируются в отдельный проектный портфель по зеленому финансированию. Рабочая группа осуществляет документированный контроль целевого расходования заёмных средств по проектам, финансируемым и/или рефинансируемым за счет инструментов зеленого финансирования, входящих в портфель (реестр) зеленых проектов.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>2.1.1. Заявление об экологических и/или социальных (в зависимости от обстоятельств) целях облигации</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, H, I,</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Как указано в п.1.2 выше, в соответствии с Политикой приемлемые проекты должны направляться на разработку, приобретение, строительство и эксплуатацию объектов и соответствующих компонентов в сфере ветряной энергетики; вспомогательной инфраструктуры для производства систем хранения энергии, а также на системы передачи (линии, подстанции), новые информационные и коммуникационные технологии для масштабирования использования возобновляемых источников энергии; выделенные линии электропередачи и т.п. Данные типы проектов помогают в смягчении последствий изменения климата или иным образом оказывают положительное влияние на окружающую среду и достижение ЦУР ООН, которые актуальны в таких областях, как</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Перечень вопросов	Ссылка на раскрываемый ответ	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	N, O		<p>возобновляемая энергетика. Приемлемые проекты должны соответствовать категориям, описаниям и пороговым критериям, приведенным в Политике в Таблице «Приемлемые зеленые проекты».</p> <p>В соответствии с Годовым отчетом Эмитента, Проспектом, SPO, Отчетом пост-эмиссионной верификации, приемлемый проект соответствует экологическим целям, заявленным в Политике и критериям приемлемости.</p> <p><u>Справочно:</u></p> <p>Размещение дебютного выпуска зеленых облигаций состоялось на альтернативной площадке Казахстанской фондовой биржи (KASE) став первым в республике кейсом «зеленых» облигаций с просублизированной купонной ставкой по программе АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ» в рамках реализации Национального проекта по поддержке субъектов МСБ в Республике Казахстан в приоритетных секторах экономики.</p> <p>16.11.23 г. Эмитент принял участие в качестве лауреата на церемонии награждения лучших представителей казахстанского фондового рынка в рамках Международного биржевого форума «Роль бирж в трансформации финансовых рынков», получив награду и диплом «Лидер рынка ESG-облигаций».</p>	
<p>2.1.2. Каким образом экологические и/или социальные (в зависимости от обстоятельств) цели долгового инструмента позиционируются в контексте общих целей, стратегии, политики и/или процессов эмитента, связанных с экологической устойчивостью</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, H, I, N, O</p>	<p>Обзор документов, интервью, сверка с общественно доступными данными</p>	<p>Основными видами деятельности Эмитента являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) производство электрической энергии ветряными электростанциями;</li> <li>2) производство электрической энергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями;</li> <li>3) оптовая торговля электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;</li> <li>4) передача электроэнергии;</li> <li>5) распределение электроэнергии.</li> </ol> <p>Согласно Политике, Компания поддерживает глобальную Повестку дня в области устойчивого развития ООН до 2030 года и разделяет Цели устойчивого развития (ЦУР), принятые в 2015 г. Генеральной ассамблеей ООН. Признаявая значимость всех 17 ЦУР ООН, Товарищество сосредоточило свои усилия на достижении пяти Целей, которые наиболее релевантны для бизнеса и спецификации отрасли возобновляемых источников энергии:</p>	<p>Соответствует</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Целевые показатели	Ссылка на раскрытие эмиссии	Активность по трансформации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			<p>Цель 7: Недорогостоящая и чистая энергия</p> <p>Цель 9: Индустриализация, инновации, инфраструктура</p> <p>Цель 13: Борьба с изменением климата</p> <p>Цель 12: Ответственное потребление и производство</p> <p>Цель 8: Достойная работа и экономический рост</p> <p>Цель 15: Сохранение экосистем суши.</p> <p>Заявленная приверженность принципам устойчивого развития и непрерывного совершенствования выражается в обеспечении безопасных условий труда, ответственном экологическом менеджменте, поддержке местных сообществ и росте экономической стоимости для заинтересованных сторон. При реализации проектов Компания проводит анализ потенциальных рисков для окружающей среды, сотрудников и местного населения, чтобы гарантировать выявление рисков, их оценку в сравнении с предельно допустимым уровнем и надлежащий контроль в Компании.</p> <p>Согласно Политике, основной целью деятельности Компании в отношении энергии и выбросов является эффективное использование природных энергетических ресурсов и их экономия, для достижения которой мы выполняем следующие задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• соблюдение всех применимых правовых и нормативных обязательств, установленных законодательством Республики Казахстан;</li> <li>• снижение уровня воздействия на окружающую среду, в том числе за счет сокращения выбросов в атмосферу CO2 (углекислого газа) и утилизации любых видов отходов;</li> <li>• минимизация затрат за счет рационального использования энергоресурсов и внедрения передовых энергоэффективных технологий;</li> <li>• постоянное повышение энергоэффективности и энергосбережения.</li> </ul>	
2.1.3. Обоснование эмитентом выпуска долгового инструмента	А, В,	Обзор документов, интервью	С учетом задач по реализации стратегии развития и финансирования Эмитента в условиях принятых Казахстаном обязательств по снижению выбросов парниковых газов и целей по достижению углеродной	Соответствует

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Пункты отчета	Ссылка на раздел отчета о выбросах CO <sub>2</sub>	Детальность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	D, N, O		<p>нейтральности, включая инициативы по эффективному использованию природных энергетических ресурсов и снижению уровня воздействия на окружающую среду, в том числе за счет сокращения выбросов в атмосферу CO<sub>2</sub> (углекислого газа), Компания утвердила Политику в области зеленых финансов в мае 2023 г. с целью формализации подхода к привлечению денежных средств от зеленых финансовых инструментов и использованию их для проектов, соответствующих целям и принципам Компании при реализации экологически направленных проектов.</p> <p>Выпуск дебютных зеленых облигаций, как указано в Политике и SPO, обусловлен необходимостью реализации проекта по строительству ветровой электрической станции мощностью 48 MWt в районе города Аркалык Костанайской области.</p>	
2.1.4. Процесс определения соответствия номинированных проектов и активов отраслевым квалификационным требованиям, указанным в Стандарте	n/a	n/a	<p>Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.</p>	n/a
2.1.5. Другая информация, предоставляемая эмитентом, предусмотренная пунктом А.2.	n/a	n/a	<p>Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.</p>	n/a
3.1. Чистые поступления по долговому инструменту должны быть зачислены на субсчета, переведены в субпортфель или иным образом идентифицированы эмитентом надлежащим образом и подтверждены документально	A, B, C, D, E, F, G, H, N, O	Обзор документов, интервью	<p>Согласно Политике, SPO и Отчету пост-эмиссионной верификации, поступления от выпуска зеленых облигаций или от привлеченных зеленых займов зачисляются Компанией на специальный аналитический счет для раздельного учета и контроля учета выручки. Все соответствующие критериям активы будут помечены в отдельном портфеле активов, а поступления от выпуска зеленых облигаций или от полученных зеленых займов будут отслеживаться в системе управленческой отчетности Эмитента.</p> <p>Верификатор получил доступ к рабочим таблицам и подтвердил у Эмитента наличие системы документального ведения субпортфеля активов, финансируемых за счет выпуска облигаций («Таблица мониторинга выпущенных зеленых облигаций/полученных зеленых кредитов и их распределению на зеленые активы»), включая сведения по оплате по проектам (сводная excel-таблица «Платежи, осуществленные в счет средств от облигаций»). Верификатор также</p>	Соответствует

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Получение информации	Ссылка на раскрываемый отчет	Детальность по сертификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			<p>подтвердил на основании сведений, представленных в платежных поручениях по расчетным счетам эмитента, что чистые поступления были направлены на финансирование поставок и строительно-монтажных работ, связанных с проектом.</p>	
<p>3.2. Эмитент долговых инструментов должен либо поддерживать процесс целевого направления вырученных от выпуска средств по назначению (earmarking), либо применить метод обособления указанных поступлений (путем создания отдельного счета или субсчета) (ringfencing) для надлежащего управления и учета распределения чистых поступлений по номинированным проектам и активам</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, H</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Помимо аналитического счета для поступлений средств от размещения зеленых облигаций Эмитент ведет аналитический учет в Эксель по освоению заемных средств («Платежи, осуществленные в счет средств от облигаций» (сводная excel-таблица по оплате по проектам). Таким образом, Эмитент применяет метод earmarking, внедрив систему документального мониторинга субпортфеля активов, финансируемых за счет выпуска облигаций. Метод ringfencing (открытие спецсчета в банке) не применяется.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>3.3. Пока долговой инструмент остается непогашенным, остаток отслеживаемых чистых поступлений должен быть уменьшен на суммы, выделенные на номинированные проекты и активы. До такого распределения по номинированным проектам и активам остаток нераспределенных чистых поступлений должен:</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, H</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Согласно Политике, Рабочая группа по зеленым проектам ежеквартально контролирует совокупный объем активов в портфеле активов «Зеленые облигации» и «Зеленые кредиты», чтобы убедиться, что он равен или превышает совокупный объем поступлений, полученных от выпуска зеленых облигаций и привлеченных зеленых кредитов.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>3.3.1. Храниться во временных инвестиционных инструментах, которые представляют собой денежные средства, инструменты денежного рынка или другие ликвидные краткосрочные инструменты, эквивалентные денежным средствам, в рамках казначейской функции; и/или</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Политикой регулируется, а также Отчетом пост-эмиссионной верификации подтверждено, что в случае наличия неосвоенных заемных средств средства используются согласно обычной политике управления ликвидностью Эмитента, до полного их освоения. В рассматриваемом случае дебитной зеленой облигации Эмитента, согласно таблице платежей, осуществленных в счет средств от зеленых облигаций, подтвержденных предоставленными верификатору копиями платежных поручений, полное распределение выручки на номинированный проект было осуществлено в течение пяти месяцев с моменты эмиссии облигации.</p>	<p>Соответствует</p>
<p>3.3.2. Храниться во временных инвестиционных инструментах, которые не относятся к проектам</p>	<p>n/a</p>		<p>Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.</p>	<p>n/a</p>

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Цель верификации	Ссылка на раскрываемый документ	Детальность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
<p>с интенсивным выбросом парниковых газов или любым проектам, которые несовместимы с созданием низкоуглеродной и устойчивой к изменению климата экономики; и/или социальные проекты</p>				
<p>3.3.3. Применяться для временного сокращения задолженности возобновляемого характера перед перераспределением на инвестиции в номинированные проекты и активы или выплат по ним</p>	n/a		<p>Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.</p>	n/a
<p>3.4. Эмитент должен отслеживать и контролировать все платежи по номинированным проектам и активам, используя исходные документы, записи и доказательство, доступные для верификации распределения и целевого назначения (ваучеры, контракты, счета-фактуры, платежные документы, бухгалтерская и управленческая отчетность и т. Д., если применимо).</p>	A, B, C, D, E, F, G	Обзор документов, интервью	<p>Верификатор получил доступ к выборке актов выполненных работ (сканы) по договорам с подрядчиками по реализуемому проекту, платежным поручениям, отчету ФРП «Даму» о плановом мониторинге с выездом на место реализации проекта от 5 сентября 2024 г. (в рамках программы по субсидированию купонной ставки), к проектной документации, и подтвердил их соответствие информации, раскрытой в Годовом отчете Эмитента. Также см. п. 3.1. и 3.2 касательно доступа верификатора к иным исходным документам.</p>	Соответствует
<p>4.1. После выпуска целевого (use-of-proceeds) инструмента в области устойчивого развития все эмитенты должны предоставлять ежегодные обновленные отчеты в течение 12–24 месяцев с даты выпуска долгового инструмента до момента его погашения.</p>	A, B, C, D, E, F, G	Обзор документов, интервью	<p>В соответствии с Политикой, Эмитент публикует на официальном веб-сайте (<a href="https://kazwind.kz/">https://kazwind.kz/</a>) ежегодные обновляемые отчеты о выпущенных зеленых облигациях и привлеченных зеленых займах с момента выпуска или привлечения до полного погашения предоставляются и хранятся в открытом доступе, включая первый Годовой отчет Эмитента.</p> <p>Компания подготовила и утвердила Годовой отчет по «зеленым» облигациям (Годовой отчет Эмитента), верифицированный независимым проверяющим, после чего был опубликован.</p>	Соответствует
<p>4.2. Эмитент также должен своевременно предоставлять обновленный отчет в случае существенных изменений. Существенные изменения в том числе включают досрочное погашение, смену контроля или приобретение, смену названия, изменения в приемлемости активов и проектов и любые существенные</p>	A, B, C, D	Обзор документов, интервью	<p>Политикой предусматривается обновление ежегодного отчета, в том числе в случае каких-либо существенных изменений. В рассмотренном данном отчетном периоде не было каких-либо существенных изменений.</p>	Соответствует

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Первичь вопросы	Ссылка на матрицу вопросов	Детальность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
поправки к документам по сделке, включая любой процесс ликвидации или принудительное исполнение				
4.3. Эмитентам рекомендуется представлять свои обновленные отчеты по существующим каналам отчетности на рынке облигаций	A, B, C, D	Обзор документов, интервью	См. пункт 4.1. Верифицированный Годовой отчет Эмитента по дебитному выпуску зеленых облигаций был опубликован на официальном сайте Компании.	Соответствует
4.4. Обновленный отчет может содержать три типа отчетности: отчетность о распределении, отчетность о приемлемости и отчетность о воздействии:	A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	<p>Годовой отчет Эмитента состоит из <b>Отчета о распределении</b>, который содержит следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- чистая выручка, полученная с каждой зеленой облигации Товарищества или с каждого привлеченного кредита;</li> <li>- совокупные суммы средств, выделенных для каждой из Приемлемых категорий (как указано в таблице 3 Политики);</li> <li>- баланс нераспределенной выручки на конец отчетного периода.</li> </ul> <p>и <b>Отчет о воздействии</b>, содержащий информацию о прогнозном количественном экологическом эффекте по каждому проекту.</p> <p><b>Отчет о приемлемости</b> в рассматриваемом случае не применим, поскольку является требованием Стандарта Climate Bonds Initiative (см. п.4.4.2 ниже)</p>	Соответствует
4.4.1. Отчетность о распределении подтверждает распределение поступлений от облигаций на соответствующие требованиям проекты и активы, и является обязательной для всех долговых инструментов	A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	<p>Согласно Годовому отчету Эмитента и, в частности, разделу о распределении, заемные средства от выпуска облигаций направлялись только на финансирование указанного проекта по строительству ветровой электрической станции.</p> <p>Распределение средств подтверждается сведениями из предоставленных копий платежных поручений, сведениями по оплате по проектам (сводная excel-таблица) и первичных договоров с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов ТОО «KAZWIND ENERGY»</p>	Соответствует

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Критерий отбора	Ссылка на раскрытие информации	Детальность по верификации	Заключение о соответствии требованиям
<p>4.4.2. Отчетность о приемлемости подтверждает характеристики или эффективность проектов и активов, демонстрируя их соответствие соответствующим отраслевым критериям, и является обязательной для всех долговых инструментов</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L</p>	<p>Обзор документов, интервью</p>	<p>Отчет о приемлемости в рассматриваемом случае не применим, поскольку является требованием Стандарта Climate Bonds Initiative. Вместе с тем, исходя из полученной и раскрытой в Годовом отчете Эмитента информации о фактически распределенных средствах, параметры финансируемого проекта продолжают соответствовать целям зеленого финансирования, заявленным в Политике Эмитента, и основным категориям зеленых проектов, приведенных в Принципах зеленых облигаций ICMA (а именно, в части возобновляемых источников энергии)</p>
<p>4.4.3. Отчетность о воздействии раскрывает показатели, отражающие ожидаемое или фактическое воздействие соответствующих требованиям проектов и активов, и рекомендуется для всех сертифицированных долговых инструментов</p>	<p>A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L, N</p>	<p>Обзор документов, интервью, сверка с общедоступными данными, НПА</p>	<p>С учетом фактической среднегодовой выработки электроэнергии по проекту с момента ввода объекта в эксплуатацию (с декабря 2023 по май 2025 г.) - 169 760 МВт*ч/год - и национального комбинированного маржинального коэффициента выбросов ПГ энергосетями применительно к производству ветровой и солнечной электроэнергии (Combined Margin Grid Emission Factor), составляющего 698 г CO<sub>2</sub>/кВтч или 0,698 тCO<sub>2</sub>/МВтч<sup>7</sup>, а также поправочного коэффициента в 0,011 т eCO<sub>2</sub>/МВтч, учитывающего средние выбросы eCO<sub>2</sub> за жизненный цикл для наземной ветроэнергетики по данным отчета МГЭИК, расчетное годовое сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) составляет 169 760 МВтч x (0,698-0,011 т CO<sub>2</sub>/МВтч) = <b>116 625 т eCO<sub>2</sub></b>. (подробнее по проекту см. ниже Заключение независимой оценки о соответствии проекта, финансируемого в рамках использования средств от выпуска, критериям Зеленой таксономии Казахстана). <i>Справочно: В соответствии с верифицированным Годовым отчетом Эмитента (охватывающем период эксплуатации с декабря 2023 по сентябрь 2024 г.), с учетом фактической выработки электроэнергии за 10 месяцев (127 196 МВт*ч), предотвращенные выбросы парниковых газов за указанный период были оценены в <b>87 384 т eCO<sub>2</sub></b>.</i></p>

<sup>7</sup> В соответствии с таблицей Базы данных Международных финансовых организаций по эмиссионным коэффициентам электросетей (IFI Dataset of Default Grid Factors), версия 3.2 (используемой МФО в качестве базы для учета выбросов парниковых газов) Комбинированный маржинальный коэффициент выбросов ПГ энергосистемы (Combined Margin Grid Emission Factor) для Казахстана применительно к проектам ветровой и солнечной энергетики установлен на уровне 697 816 гCO<sub>2</sub>/кВтч, при этом Операционный маржинальный коэффициент выбросов ПГ энергосистемы для Казахстана установлен на уровне 797 гCO<sub>2</sub>/кВтч (в том числе для использования в учете выбросов парниковых газов согласно методике PCAF)

Post-issuance verification report  
Green bonds of KazWind Energy

Перечень вопросов	Ссылка на раскрытие информации	Документы по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
4.4.4. В отчетности о воздействии применены качественные показатели эффективности и, где это возможно, количественные показатели эффективности результатов или воздействия номинированных проектов и активов для достижения климатических и/или социальных целей Облигации	A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L, N	Обзор документов, интервью	Текущий статус проекта: ВЭС построена и введена в эксплуатацию.  Отчетность Эмитента о воздействии в рамках Годового отчета Эмитента предусматривает количественные показатели эффективности в экологическом аспекте. См. п. 4.4.3	Соответствует
4.4.4. В годовой отчетности или Политике раскрыты методы и ключевые исходные допущения, лежащие в основе расчета показателей эффективности и метрик	A, B, C, D, E, F, G, I, J, K, L, N, O	Обзор документов, интервью	Методы и ключевые исходные допущения, лежащие в основе расчета показателей эффективности и метрик, в Годовом отчете Эмитента раскрыты. Согласно Политике, с точки зрения методической базы расчета индикаторов эффекта, отчетность Эмитента о воздействии руководствуется индикаторами, приведенными в Политике. В Годовом отчете Эмитента приведены оценки экологического эффекта на основе фактической выработки электроэнергии с момента ввода объекта в эксплуатацию со ссылкой на источники использованных расчетных коэффициентов. В Отчете пост-эмиссионной верификации и в настоящем документе ниже проведены расчеты эффекта по проекту на основе предоставленных Эмитентом сведений по прогнозируемым вводам мощностей ВИЭ и годовой выработке	Соответствует
5.1. Эмитент должен представить ответственности доступ к любым отчетам о верификации или другим соответствующим материалам, обосновывающим обновленный отчет	A, B, C, D	Обзор документов, интервью	Годовой отчет Эмитента и соответствующий Отчет пост-эмиссионной верификации опубликованы на официальном веб-сайте Эмитента и верификатора. См. п. 4.2. и 4.3. Настоящий верификационный отчет, включая заключение независимой оценки о соответствии проекта, финансируемого в рамках использования средств от выпуска, критериям Зеленой таксономии Казахстана, будет предоставлено заинтересованным лицам по запросу.	Соответствует

Рис. 1. Фрагмент реестра платежей, осуществленных в счет средств от дебитных зеленых облигаций ТОО «KAZWIND ENERGY»

Платежи, осуществленные в счет средств от зеленых облигаций							
Дата	Всего	Валюта	Курс CNY	ИТОГО В ТЕНГЕ	Получатель	Контракт	Назначение платежа
27.10.2023	175 237 956,14	KZT	1	175 237 956,14			Оплата за СМР согласно счет №67 от 07.09.2023 г.
17.11.2023	155 060 928,25	KZT	1	155 060 928,25			Оплата за СМР счет №95 от 17.11.2023 г.
07.12.2023	360 224 864,47	KZT	1	360 224 864,47			Оплата за СМР согласно счет №95 от 17.11.2023 г.
21.12.2023	6 593 501,64	CNY	63,92	421 456 624,83			Оплата 15% от стоимости за доставку инструментов для монтажа ВЭУ по оплате за шкаф 15% согласно счета №79 от 21.12.23 г.
24.01.2024	49 926 985,50	KZT	1	49 926 985,50			Оплата за СМР согласносчет №105 от 22.12.2023 г.
28.12.2023	484 894 175,85	KZT	1	484 894 175,85			за монтаж ВЭУ, на основании Акта
16.01.2024	8 241 877,05	CNY	62,91	518 496 485,22			оплата за проведение комплексных
26.01.2024	248 954 742,06	KZT	1	248 954 742,06			Оплата за СМР согласносчет №105 от 22.12.2023 г.
13.02.2024	588 415 507,96	KZT	1	588 415 507,96			
<b>ИТОГО:</b>				<b>3 002 668 270,27</b>			

Таблица 1. Распределение средств, полученных от размещения «зеленых» облигаций ТОО «KAZWIND ENERGY», за отчетный период

Дата привлечен ия	Привлечено по номинальной стоимости	Освоено всего, в т.ч.:	ОСВОЕНО		ОСТАТОК НЕРАСПРЕДЕЛЕННЫХ СРЕДСТВ	
			В долевым выражении	ПРОЕКТ «Строительство ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области»	в денежном выражении	В долевым выражении
17.10.2023	3 000 000 000	3 000 000 000	3 002 668 270,27	0	0	0%
<b>Итого</b>	<b>3 000 000 000</b>	<b>3 000 000 000</b>	<b>3 002 668 270,27</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>



**Заключение независимой оценки о соответствии проекта, финансируемого в рамках использования средств от выпуска, критериям Зеленой таксономии Казахстана**

**КРАТКОЕ РЕЗЮМЕ**

**Мнение о соответствии/несоответствии проекта заявителя критериям Зеленой Таксономии РК для целей зеленого финансирования.**



Мы придерживаемся мнения о том, что проект заявителя «Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области», реализуемый эмитентом зеленых облигаций, соответствует категориям Принципов зеленых облигаций ICMA в части Возобновляемой энергетики (включая производство электроэнергии), собственным критериям проектов ветроэнергетики, установленными Компанией в Политике в области зеленого финансирования, а также критериям казахстанской Таксономии зеленых проектов (порог – без ограничений), и соответственно, определяется как экологически устойчивый для целей зеленого финансирования. С позиции применения международно-признанного бенчмарка - таксономии Инициативы климатических облигаций (Climate Bonds Initiative Taxonomy), рассматриваемый проект также может быть отнесен к зеленым без ограничений.

**О Методологии GFC**

Методология GFC по подготовке независимой оценки проектов на соответствие категориям «зеленых» проектов для целей «зеленого» финансирования используется для формирования независимой оценки проектов, планируемых к реализации либо реализуемых заемщиками/эмитентами, на соответствие категориям как международных принципов/таксономий зеленого финансирования, так и национальных классификаций/таксономий с учетом указанных в них количественных пороговых значений и, соответственно, для определения рассматриваемого проекта в качестве зеленого или экологически устойчивого для целей зеленого финансирования.

В качестве эталонов и стандартов, используемых при проведении оценки соответствия проектов категориям зеленых проектов для целей зеленого финансирования в соответствии с приведенными в Методологии критериями оценки, установлены следующие казахстанские и международные принципы, стандарты, таксономии и законодательные акты. Список не является исчерпывающим и может быть дополнен с учетом специфики оцениваемого проекта.

Международные эталоны	Казахстанская законодательная база
Цели устойчивого развития ООН (Sustainable Development Goals, UN) в контексте экологических выгод (ЦУР 6, 7, 11, 12, 13, 14, 15)	Экологический Кодекс Республики Казахстан (РК) Правовые акты РК в части регулирования процесса организации и проведения экологической оценки Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду Правовые акты РК в области регулирования экологических нормативов качества
Принципы зеленых облигаций (Green Bond Principles, GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA)	
Принципы зеленого кредитования (Green Loan Principles, GLP) Ассоциации кредитного рынка (Loan Market Association)	
Отраслевые стандарты, принципы, рекомендации и структура отчетности о воздействии на проекты, таксономии, подготовленные рабочими группами ICMA, SBI, ЕС, а также другими организациями и объединениями рынка	«Зеленая» таксономия Республики Казахстан <b>Акты МФЦА и внутренние нормативные документы органов и организаций МФЦА</b> Бизнес-правила Биржи МФЦА (AIX Business Rules) в части Правил выпуска зеленых облигаций (Green Bonds Rules) Общие положения МФЦА по долговым инструментам ESG-финансирования (AIFC ESG Debentures) в Правилах рынка МФЦА (AIFC Market Rules)

Учет и оценка экологических факторов при рассмотрении зеленых проектов по методике GFC состоит из следующих основных этапов:

**Этап 1.** Классификации проекта в соответствии с категориями признанных международных принципов зеленого финансирования, международных или национальных классификаций с учетом особенностей казахстанской экономики, с учетом указанных в них количественных пороговых значений, а также оценки проекта на предмет наличия положительных экологических эффектов по критериям соответствия требованиям зеленых проектов, среди которых основными являются:

1. Смягчение последствий изменения климата;
2. Сохранение ресурсов (ресурсосбережение);
3. Переход к циркулярной экономике, обращение с отходами;
4. Предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды;
5. Экологическая защита и адаптация к последствиям изменения климата.

**Этап 2.** Проверка проекта на предмет наличия в его составе видов деятельности, в результате реализации которых может произойти значительное ухудшение среды обитания, социальных условий труда и жизни населения критерию «Непричинение существенного вреда» («Do No Significant Harm, или DNSH»).

#### **Цель и сущность рассматриваемого Проекта**

Целью проекта, профинансированного за счет средств, полученных от выпуска зеленых облигаций, является сооружение и эксплуатация ВЭС установленной мощностью 48 МВт для исполнения обязательств по поставке электрической энергии перед ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ» (дочерняя организация АО KEGOC) по заключенному договору покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по фиксированным ценам.

Характер инвестиционного проекта – создание с нуля нового производства электроэнергии. Строительство ВЭС осуществлялось на территории района г. Аркалык, Костанайская область.

**Рис.1. ВЭС 48 МВт на территории вблизи г. Аркалык**



Ветровая электростанция состоит из ветроэнергетических установок (далее – ВЭУ) модели SI-16848 производства Sany Renewable Energy Co.Ltd, ЛЭП 35 кВ для сбора мощности от ВЭУ, повышающей подстанции 35/110 кВ и одноцепной ВЛ 110 кВ. Точкой присоединения ВЭС к энергосистеме является вновь сооружаемая линейная ячейка 110 кВ на ПС 220 кВ Восточная АО «KEGOC». Также в состав станции входят вторичные подсистемы АСКУЭ и АСУ ТП, оборудование связи, комплекс интегрированной системы безопасности, административно-бытовой комплекс, гараж с теплым складом, холодный склад и ограждение, инженерные сооружения и сети, такие как канализация, противопожарные резервуары, насосная станция и противопожарные водопроводы.

Проект строительства ВЭС имел следующие технические параметры:

- Уровень выходного напряжения: 110 кВ;
- Прогнозная выработка электроэнергии: 170 500 МВт\*ч/год;
- Подключение: строительство ВЛ-110 кВ до «ПС Восточная»;
- Площадь размещения СЭС: 320 га.

Согласно отчету о плановом мониторинге АО «ФРП «Даму» с выездом на место реализации проекта от 5 сентября 2024 г. целевое расходование средств подтверждено (в рамках субсидирования купонной ставки по программе АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ» «Нацпроект по развитию предпринимательства на 2021 – 2025 годы» в Республике Казахстан в приоритетных секторах экономики).

**Статус реализации проекта:** ВЭС введена в работу в декабре 2023 года. На станции установлены и функционируют 10 ветрогенераторов с общей располагаемой мощностью 48 МВт, работающих на текущий день на полную мощность. По информации Компании фактическая выработка электроэнергии составила:

- За период с момента ввода в эксплуатацию по конец декабря 2023 г. – 6 965,1 МВт\*ч
- За период с января по декабрь 2024 г. – 164 989,1 МВт\*ч/год
- За 5 месяцев 2025 г. - 82 686,05 МВт\*ч.

Фактическая среднегодовая выработка за период с момента ввода в эксплуатацию до конца мая 2025 г. составила: 169 760 МВт\*ч/год, совокупная выработка за указанный период - 254 640,2 МВт\*ч.

**Оценка проекта на соответствие категориям «зеленых» проектов для целей «зеленого» финансирования по методике GFC**

**Этап 1.** Классификация проекта в соответствии с категориями признанных международных принципов зеленого финансирования или международных и иных национальных классификаций с учетом особенностей казахстанской экономики.

**а) Классификация в соответствии с категориями признанных международных принципов зеленого финансирования.**

Рассматриваемый проект соответствует категориям проектов, изложенным в Принципах зеленых облигаций ICMA, в частности:

- **Возобновляемые источники энергии** (включая производство, передачу, оборудование и изделия).

Обеспечивается соответствие как собственным критериям проектов, установленным Компанией в Политике в области зеленого финансирования, так и критериям казахстанской Таксономии зеленых проектов (подсектор ветряной энергетики в категории возобновляемой энергетики с порогом «без ограничений»). С позиции применения международно признанного бенчмарка – таксономии Инициативы климатических облигаций (Climate Bonds Initiative Taxonomy, или CBI), рассматриваемый проект также может быть отнесен к зеленому. Так, в Таксономии CBI в сегменте возобновляемой энергетики предусмотрена категория «Создание, приобретение, расширение и/или постоянное управление определенным наземным ветроэнергетическим объектом». Пороговый критерий: «Автоматически соответствует».

Проект также согласован с приоритетными Целями ООН в области устойчивого развития 7 и 13 (обеспечение доступа к недорогостоящим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех и принятие срочных мер по борьбе с изменением климата, соответственно), в достижение которых он вносит свой вклад.

**Таблица соответствия проектной деятельности критериям/ порогам «зеленых» проектов согласно национальной и международной классификации.**

Описание проектной деятельности	Критерии, установленные в Политике эмитента в области зеленых финансов	Критерии Зеленой Таксономии РК, включая пороговое значение	Критерии Таксономии Climate Bonds Initiative (CBI)	Выводы
Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области	Приобретение, строительство и эксплуатация объектов в сфере ветряной энергетики Разработка, строительство или производство компонентов для	Категория 1. Возобновляемая энергия  Подсектор 1.1.1 Энергетические объекты  Примеры: ветрогенераторы,	КРИТЕРИИ СООТВЕТСТВИЯ В СЕКТОРЕ ВЕТРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ Стандарта климатических облигаций Версия 1.3 (WIND SECTOR ELIGIBILITY CRITERIA of the Climate	Соответствует собственным критериям  Политики   Соответствует Зеленой таксономии Казахстана

	<p>проектов ВИЭ, вспомогательной инфраструктуры для производства систем хранения энергии (аккумуляторные, механические, аккумулирующие)</p> <p>Порог: без ограничений</p>	<p>ветронасосы, ветряные турбины</p> <p>Порог: без ограничений</p>	<p>Bonds Standard, Version 1.3)</p> <p>Активы ветроэнергетики, относящиеся к:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Созданию, приобретению, расширению и/или постоянному управлению (включая генерацию электроэнергии) наземным ветроэнергетическим объектом.</li> <li>Созданию, приобретению, расширению и/или постоянному управлению соответствующими ресурсами и инфраструктурой для поддержки этих объектов.</li> </ul> <p>Порог: Наземные ветроэнергетические генерационный установки, а также специализированные производственные или распределительные мощности для ключевых компонентов наземной ветроэнергетики, такие как ветряные турбины, платформы и т. д. - автоматическое соответствие</p>	<p>Порог ограничений </p> <p>Соответствует критериям Таксономии СВИ. </p>
--	---	--	--	---

**б) Анализ проекта на предмет положительного воздействия на окружающую среду в соответствии с критериями, установленными в Методологии на соответствие требованиям зеленых проектов**

GFC проводился этот этап оценки проекта в следующем порядке:

- Был установлен значительный вклад в положительное воздействие на окружающую среду, как минимум, по одному критерию. Это показано в таблице 1 ниже:

**Таблица 1: Критерии оценки проекта по положительному воздействию на окружающую среду**

№	Критерий	Подкритерий	Соответствие международным стандартам/ таксономиям	Источник данных (проектная документация, ВНД и т.д.), используемый для оценки проекта	Балл
1.	СМЯГЧЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ ИЗМЕНЕНИЯ	Эффективность использования электроэнергии		Подробная информация для оценки по данному критерию недоступна на	0

	КЛИМАТА			дату оценки	
		Объем введенной мощности объектов ВИЭ и выработанной электроэнергии	Проект «Строительство ВЭС мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области» соответствует категориям национальной таксономии и Таксономии СВІ. Совокупная выработка за период с момента ввода по май 2025 г. - 254 640,2 МВт*ч	Проектная документация (бизнес-план проекта, экологические разрешения), сведения по фактической ежемесячной выработке электроэнергии, Отчет ФРП «Даму» о плановом мониторинге	0,3
		Количество людей, имеющих доступ к электроэнергии, вырабатываемой объектами ВИЭ		Подробная информация о проекте для оценки по данному критерию недоступна на дату оценки	0
		Сокращение/предотвращение выбросов парниковых газов	Ежегодный объем предотвращенных выбросов парниковых газов - 116 625 тCO2	Сведения по фактической ежемесячной выработке электроэнергии	1
2.	СОХРАНЕНИЕ РЕСУРСОВ (РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ)	Водосбережение и нестандартное водопользование		Подробная информация для оценки по критерию недоступна на дату оценки	0
		Переработка и использование побочных продуктов добычи, связанных с «хвостами»	Не применимо		0
		Переработка и использование твердых отходов, отходящих газов и сточных вод	См. комментарии к критерию 3 и 4 ниже		0
		Переработка и использование возобновляемых ресурсов, потребление меньшего количества природных ресурсов и материалов	Не применимо		0
		Переработка и использование биомассы	Не применимо		0
3.	ПЕРЕХОД К ЦИРКУЛЯРНОЙ ЭКОНОМИКЕ, УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	Повторное использование продукта, который выполняет свою первоначальную функцию (reuse), или отказ от продукта или перенос его функций на другой продукт (refuse), или вторичная переработка (recycle)	Не применимо		0
		Сокращение количества отходов, образующихся на всех этапах реализации проекта	Предусмотрено временное складирование отходов производства и	Заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охраны окружающей среды» к	0

			<p>потребления на срок не более шести месяцев в специально установленных контейнерах с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния отходов на окружающую среду и на здоровье человека. Вывоз строительных и ТБО-отходов осуществляется сторонней организацией (ТБО - на городской полигон ТБО)</p>	<p>проекту</p>	
		<p>Ведение учета отходов производства и потребления и способов их образования с целью достижения вышеуказанных целей</p>		<p>Подробная информация о проекте для оценки недоступна на дату оценки</p>	<p>0</p>
4.	<p>ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ И КОНТРОЛЬ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</p>	<p>Предотвращение, сокращение и комплексный контроль загрязнений, включая образование выбросов, сбросов, отходов, других негативных воздействий, вызванных функционированием объектов хозяйственной деятельности, а также насколько это возможно, устранение этих загрязнений</p>	<p>Предусмотрены сл. мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. по атмосферному воздуху – пылеподавление на площадке, а также при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов;</li> <li>2. Своевременный вывоз отходов, временное хранение отходов в специально отведенных местах;</li> <li>3. Запрещается заправка автотранспорта на территории данного объекта во время строительных работ. После завершения строительных работ предусмотрены рекультивационные работы</li> </ol>	<p>Заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охраны окружающей среды» к проекту</p>	<p>0</p>
		<p>Снижение негативного воздействия деятельности на жизнь и здоровье граждан</p>		<p>Проектная документация (бизнес-план проекта, экологические разрешения, Заключение государственной</p>	<p>0</p>

		Повышение общего уровня защиты окружающей среды от антропогенного воздействия	Меры по минимизации антропогенного воздействия на окружающую среду предусмотрены	экологической экспертизы	0
		Обеспечение безопасной хозяйственной деятельности для жизни и здоровья граждан	Отчете о возможных воздействиях к проекту		
		Рациональное использование первичных и вторичных ресурсов в соответствии с принципами «предотвращения загрязнения» и «загрязнитель платит»	Не применимо		
5.	ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА И АДАПТАЦИЯ К ПОСЛЕДСТВИЯМ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА	Естественная экологическая защита и развитие туристических ресурсов с учетом аспектов охраны окружающей среды	Не применимо		0
		Устойчивое развитие сельского хозяйства и рыболовство	Не применимо		0
		Устойчивое лесоводство	Не применимо		0
		Предотвращение чрезвычайных ситуаций	Меры по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций предусмотрены в Отчете о возможных воздействиях к проекту	Отчет о возможных воздействиях к проекту	0
		Ликвидация последствий стихийных бедствий	Меры по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций предусмотрены в Отчете о возможных воздействиях к проекту	Отчет о возможных воздействиях к проекту	0
<b>ОБЩИЙ БАЛЛ</b>					<b>1,3</b>

Основная цель проекта с точки зрения положительного воздействия на окружающую среду направлена на смягчение последствий изменения климата, что определяется в качестве основного критерия. Заменяя тепловые электростанции на угле и природном газе, ВЭС как низкоуглеродные альтернативы дают возможность предотвращать значительно количество выбросов в атмосферу. Таким образом, по этому критерию воздействие проекта на окружающую среду выражается в виде ежегодных предотвращенных объемов выбросов парниковых газов.

**Экологический эффект проекта – годовые предотвращенные выбросы парниковых газов в объеме 116 625 т eCO<sub>2</sub> в год.**

Расчеты GFC: С учетом фактической среднегодовой выработки электроэнергии по проекту с момента ввода объекта в эксплуатацию: 169 760 МВт\*ч/год и национального комбинированного маржинального коэффициента выбросов ПГ энергосетями применительно к производству ветровой и солнечной электроэнергии (Combined Margin Grid Emission Factor),

составляющего 698 г CO<sub>2</sub>/кВтч или 0,698 тCO<sub>2</sub>/МВтч<sup>8</sup>, а также поправочного коэффициента в 0,011 т еCO<sub>2</sub>/МВтч, учитывающего средние выбросы еCO<sub>2</sub> за жизненный цикл для наземной ветроэнергетики по данным отчета МГЭИК, расчетное годовое сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) составляет 169 760 МВтч x (0,698-0,011 т CO<sub>2</sub>/МВтч) = 116 625 т еCO<sub>2</sub>.

- По критерию «СМЯГЧЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА», отражающему основную цель проекта, проекту присваивается балл **1,3**, т.е. достигнуто минимальное пороговое значение (равное 1) по подкритерию снижения/предотвращения выбросов ПГ, при этом по другому смежному подкритерию («второстепенному») присваивается балл 0,3 (при наличии положительного эффекта, в данном случае отраженного в объеме введенных мощностей и соответствующей выработки возобновляемой энергии). По остальным критериям, указанным в таблице 1 выше, был достигнут, как минимум, нейтральный или незначительный экологический эффект, с присвоением 0 баллов. Нейтральный экологический эффект в соответствии с вторичным критерием означает отсутствие негативного или ограниченного экологического эффекта – т.е. рисков негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с ОВОС или реализованного риска.

**Заключение по оценке проекта на предмет наличия положительных экологических эффектов:** Общий балл (равный 1,6), превышающий минимальное пороговое значение, интерпретируется GFC как надлежащий уровень положительного воздействия на окружающую среду, и соответствует категории признанных международных принципов и таксономий зеленого финансирования (в данном случае Таксономия СБИ в отношении устойчивой деятельности), принимая во внимание соответствующие количественные технические критерии, указанные в нем.

## Этап 2. Оценка по критерию «Непричинение существенного вреда» («DNSH»)

На основе проведенного анализа проекта на предмет наличия в его составе видов деятельности, в результате реализации которых может произойти значительное ухудшение среды обитания, социальных условий труда и жизни населения GFC отмечает, что проект не несет значимого вреда и рисков для окружающей среды и социальной среды. Также проект прошел скрининг по негативному чек-листу – т.е. перечню типов проектов, предполагающих производство или торговлю какими-либо товарами, либо осуществление каких-либо видов деятельности, которые квалифицируются как незаконные национальным законодательством и нормативными требованиями государства реализации проекта или международными конвенциями и договорами, либо подлежат выводу из международного оборота или запрещению.

*Справочно: Заключение экспертиз по воздействию на окружающую среду.* Согласно предоставленным верификатору копиям Экологического разрешения на воздействие для объектов II категории от 08.09.2023, Отчета о возможных воздействиях по намечаемому проекту от 21.06.2023 г., Заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охраны окружающей среды» к рабочему проекту по строительству электросетевых объектов для ВЭС (23.08.2023 и 08.06.2023), Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности по автомобильным дорогам для ВЭС, строительный объект по г.Аркалык не оказывает: негативного воздействия на растительные сообщества территории, а также не наносит угрозу редким, эндемичным видам растений в зоне влияния намечаемой деятельности. В Отчете о возможных воздействиях по намечаемому проекту интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по утилизации площадок ВЭС составляет 10 баллов, что означает воздействие средней значимости - изменения в среде превышает цель естественных изменений, при этом среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность). В период строительства и на период эксплуатации, учитывая временный характер воздействия на атмосферный воздух, сделан вывод, что существенного негативного влияния на здоровье людей и изменением фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе производства работ не произойдет. Объект не предполагает возникновения аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, поскольку не предполагает использование взрывных работ, вскрышных и

<sup>8</sup> В соответствии с таблицей Базы данных Международных финансовых организаций по эмиссионным коэффициентам электросетей (IFI Dataset of Default Grid Factors), версия 3.2 (используемой МФО в качестве базы для учета выбросов парниковых газов) Комбинированный маржинальный коэффициент выбросов ПГ энергосистемы (Combined Margin Grid Emission Factor) для Казахстана применительно к проектам ветровой и солнечной энергетики установлен на уровне 697 816 гCO<sub>2</sub>/кВтч, при этом Операционный маржинальный коэффициент выбросов ПГ энергосистемы для Казахстана установлен на уровне 797 гCO<sub>2</sub>/кВтч (в том числе для использования в учете выбросов парниковых газов согласно методике PCAF)

добычных. На ветроустановки, с целью предотвращения столкновения птиц с лопастями устанавливаются биоакустические отпугиватели птиц Bird Gard Super Pro. Также указано, что в качестве дополнительных мер для отпугивания птиц на лопасти ВЭУ будут нанесены красные светоотражающие полосы. Предоставлено разрешение на деятельность с обязательством соблюдать условия природопользования и не превышать лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

**Заключение по критерию «Непричинение существенного вреда» («DNSH»).** По проекту не имело места и не ожидается существенного негативного влияния на окружающую среду, здоровье, безопасность людей и социальные условия труда.

**Итоговое заключение по проекту «Строительство ветровой электростанции мощностью 48 МВт в районе Аркалык Костанайской области».** Рассмотренный проект, реализуемый эмитентом зеленых облигаций, соответствует категориям Принципов зеленых облигаций ICMA в части Возобновляемой энергетики (включая производство электроэнергии), собственным критериям проектов ветроэнергетики, установленными Компанией в Политике в области зеленого финансирования, а также критериям казахстанской Таксономии зеленых проектов, и соответственно, определяется как экологически устойчивый для целей зеленого финансирования. С позиции применения международно признанного бенчмарка - таксономии Инициативы климатических облигаций (Climate Bonds Initiative Taxonomy), рассматриваемый проект также отвечает может быть отнесен к зеленым без ограничений.

## Приложение II. Перечень рассмотренных документов

### Обзор документации

Документы, предоставленные ТОО «KAZWIND ENERGY» в отношении выпущенных зеленых облигаций, приведены ниже и использовались в качестве прямых источников доказательств, свидетельств и сведений для выводов верификации, а также, при необходимости, дополнительно проверялись, посредством собеседований с ключевыми сотрудниками Компании и сверки с общественно доступными данными.

- A. Годовой Отчет по зеленым облигациям ТОО «KAZWIND ENERGY» (за отчетный период с 17.10.2023 г. По 17.10.2024 г.)
- B. Политика в области зеленых финансов ТОО «KAZWIND ENERGY» (Green Finance Framework), утвержденной Приказом Эмитента №02-ОД от 23 мая 2023 г.
- C. Приказ о создании Рабочей группы по зеленому финансированию от 23 мая 2023 г.
- D. Проспект первого выпуска облигаций ТОО «KAZWIND ENERGY»
- E. Сведения по оплате по проектам (сводная excel-таблица «Платежи, осуществленные в счет средств от облигаций ТОО «KAZWIND ENERGY»
- F. Таблица мониторинга выпущенных зеленых облигаций/полученных зеленых кредитов и их распределению на зеленые активы (файл в формате Excel))
- G. Копии платежных поручений:
  - 1. № 36 от 17.11.2023 за СМР, строительные услуги
  - 2. № 27 от 27.10.2023 за СМР, строительные услуги
  - 3. №5 от 07.12.2023 за СМР, строительные услуги
  - 4. №63 от 28.12.2023 за СМР, строительные услуги
  - 5. №43 от 14.02.2024 за СМР, строительные услуги
  - 6. Заявление на перевод в иностр. валюте № 3 от «21» декабря 2023 за поставку оборудования для ВЭУ
  - 7. Заявление на перевод в иностр. валюте № 2 от «16» января 2024 за монтаж ВЭУ
  - 8. №26 от 25.12.2023 за оборудование
  - 9. №24 от 26.01.2024 за проведение комплексных испытаний
- H. Выборка актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, заключенным в рамках финансируемых проектов ТОО «KAZWIND ENERGY» (сканы):

1. АБП №10 от 17.10.2023 по Договору подряда (СМР)
  2. АБП №11 от 01.12.2023 по Договору подряда (СМР)
  3. АБП №12 от 22.12.2023 по Договору подряда (СМР)
- I. Проектная документация (Бизнес-план проекта, Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории от 08.09.2023, Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности от 21.06.2023 г., Заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охраны окружающей среды» к рабочему проекту по строительству электросетевых объектов для ВЭС (23.08.2023 и 08.06.2023), Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности по автомобильным дорогам для ВЭС
  - J. Отчет о реализации углеродного офсета «ВЭС Аркалык мощностью 48 МВт в Костанайской области» от 01 июля 2024 года
  - K. Сведения по фактической ежемесячной выработке электроэнергии ВЭС Аркалык с момента ввода в эксплуатацию от 15.10.2024 (за период с 1 января 2024 г. до конца мая 2025 года)
  - L. Отчет ФРП «Даму» о плановом мониторинге с выездом на место реализации проекта от 5 сентября 2024 г.
  - M. Устав ТОО «KAZWIND ENERGY»
  - N. Отчет предэмиссионной внешней проверки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате мнения второй стороны (SPO) на соответствие Политики ТОО «KAZWIND ENERGY» в области зеленых финансов Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) и Принципам зеленого кредитования Ассоциации кредитного рынка (Loan Market Association, Asia Pacific Loan Market Association и Loan Syndications & Trading Association) от 26 мая 2023 года.
  - O. Отчет пост-эмиссионной внешней проверки от GFC от 18 октября 2024 г. в формате верификации на соответствие Годового отчета по «зеленым» облигациям ТОО «KazWind Energy» (за отчетный период с 17.10.2023 г. По 17.10.2024 г.) Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике в области зеленых финансов ТОО «KazWind Energy»

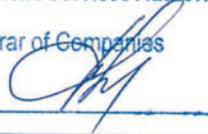
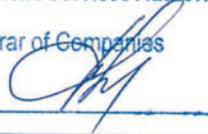
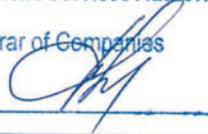
#### **Проведенные интервью и информация, полученная от Эмитента**

GFC преимущественно взаимодействовал с членами Рабочей группы по зеленому финансированию и Директором ТОО «KAZWIND ENERGY» для сбора информации о выпущенных облигациях и получал информацию от Эмитента.

В частности, взаимодействие проходило со следующими ключевыми сотрудниками:

1. Директор ТОО «KazWind Energy» - Исакханов Серик Маутханович
2. Член Наблюдательного совета ТОО «KazWind Energy» - Вирабян София Нерсесовна.

Документы, подтверждающие квалификацию верификатора

 <b>AIFC</b> Astana International Financial Centre	
<b>CERTIFICATE OF INCORPORATION</b>	
The Registrar of Companies of the Astana International Financial Centre hereby certifies that	
<b><u>AIFC Green Finance Centre Ltd.</u></b>	
is incorporated as a Private Company of the Astana International Financial Centre under the identification number	
<b><u>191240900122</u></b>	
in accordance with the Constitutional Law of the Republic of Kazakhstan “On the Astana International Financial Centre” and the legislation of the Astana International Financial Centre on “18” December 2019.	
<table border="1"><tr><td style="text-align: center;">Astana Financial Services Authority Registrar of Companies SIGN: </td></tr></table>	Astana Financial Services Authority Registrar of Companies SIGN: 
Astana Financial Services Authority Registrar of Companies SIGN: 	
Nur-Sultan, the Republic of Kazakhstan	



**LICENCE**

**AIFC Green Finance Centre Ltd.**

**Date of Licence** : 19/12/2019  
**Licence number** : AFSA-A-LA-2019-0060  
**Legal status** : AIFC Participant (Private Company)  
**Address** : 55/17 Mangilik Yel avenue, office #145  
Nur-Sultan, Kazakhstan  
**Ancillary Services** : Providing Consulting Services in Green Finance, Sustainable development, support, research and monitoring of Green Finance projects

(signature)

Mukhtar Bubeyev  
Acting Chief Executive Officer of the AFSA

Granted by the Astana Financial Services Authority  
on 19 12 2019  
(day) (month) (year)

Nur-Sultan, the Republic of Kazakhstan

Climate Bonds INITIATIVE

# Verifier Certificate

This is to certify that

**AIFC Green Finance Centre Ltd.**

Has been approved as an Approved Verifier by the Climate Bonds Standard Board



SEAN KIDNEY  
CEO, Climate Bonds Initiative

23 June 2022



Issued subject to ongoing requirements for approval of verifiers under the Climate Bonds Standard & Certification Scheme.

См. перечень одобренных верификаторов CBI: <https://www.climatebonds.net/data-insights/market-data/approved-verifiers>

См. перечень провайдеров внешней оценки согласно ICMA External Review Service Mapping: <https://www.icmagroup.org/sustainable-finance/external-reviews/>