

GFC Green Finance Centre

ОТЧЕТ ПОСТ-ЭМИССИОННОЙ ВНЕШНЕЙ ПРОВЕРКИ В ФОРМАТЕ ВЕРИФИКАЦИИ

на соответствие третьего Годового отчета по «зеленым» облигациям АО «KEGOC»
Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике зеленого финансирования АО «KEGOC»

СОДЕРЖАНИЕ

1. Охват пост-эмиссионной проверки 2

2. Справочная информация по предыдущим отчетам внешней оценки в отношении зеленых облигаций Компании 2

3. Проведенные работы 3

4. Ответственность Эмитента 3

5. Мнение верификатора по результатам пост-эмиссионной проверки 3

6. Ограничение ответственности GFC 5

7. О GFC (ЦЗФ) 5

Приложение I. Контрольный чек-лист пост-эмиссионной проверки 7

Приложение II. Перечень рассмотренных документов 38

1. Охват пост-эмиссионной проверки

Эмитент	АО «KEGOC»
Дата выпуска зеленых облигаций	21.12.2022
Дата погашения зеленых облигаций	21.12.2037
Дата принятия Политики Эмитента в области зеленого финансирования	11.10.2022
Верификатор	AIFC Green Finance Centre Ltd.
Тип долгового инструмента	Облигации
Наименование долгового инструмента/программы выпуска долгового инструмента	Зеленые облигации
Отчетный период	3-ой год с момента выпуска (с 01.01.2025 г. по 31.12.2025)
Объем эмиссии	35 000 000 000 тенге
Объем размещенного выпуска	**32 141 100 000** тенге (91,83% от общего объема объявленного выпуска) из них: 16,1 млрд. тенге - 21 декабря 2022 года 16 млрд. тенге - 30 марта 2023 года
Внешние Критерии/Стандарты, либо ВНД Эмитента, на соответствие которым проведена пост-эмиссионная оценка	1) Принципы зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA); 2) Политика зеленого финансирования АО «KEGOC» (далее – Политика)
Проекты/Активы, подлежащие финансированию в рамках выпуска Эмитентом долгового финансового инструмента	• Первый этап проекта «Реконструкция воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC»: «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (первый проект) • «Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство Электросетевых объектов» (второй проект) • «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» («Южные МЭС») (третий проект)
Дата выдачи верификационного отчета	29 января 2026
Контакты верификатора	Greenfinance@aifc.kz; M.Takhanova@aifc.kz

AIFC Green Finance Centre Ltd. (Центр зеленых финансов МФЦА (далее - GFC, или ЦЗФ) был привлечен АО «KEGOC» (далее – Компания) для выполнения задания по верификации в отношении третьего пост-эмиссионного Отчета Компании о выпущенных зеленых облигациях и их соответствии Принципам зеленых облигаций Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике Компании в области зеленого финансирования.

2. Справочная информация по предыдущим отчетам внешней оценки в отношении зеленых облигаций Компании

В рамках рассматриваемого выпуска зеленых облигаций Компания получила от GFC следующие отчеты

внешней оценки:

- Отчет пред-эмиссионной внешней проверки в формате мнения второй стороны на соответствие Политики зеленого финансирования Компании Принципам зеленых облигаций ICMA от 18 ноября 2022 года. GFC выразил мнение, что Политика зеленого финансирования Компании соответствует Принципам зеленых облигаций ICMA, и Эмитент демонстрирует отличный уровень управления, распределения привлечённых средств, отбора проектов, качества управления привлечёнными средствами, отчётности и раскрытия информации о реализуемых зеленых проектах.
- Отчеты пост-эмиссионной проверки первого и второго Годового отчета Эмитента по зеленым облигациям в формате верификации от 30 января 2024 г. и от 30 января 2025 г. соответственно (рассмотренные отчетные периоды - с 21.12.2022 г. по 31.12.2023 г. и с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г., соответственно). Исходя из проведенных ограниченных процедур подтверждения (limited assurance) и полученных доказательств, верификатором заявлено, что ничто не привлекло его внимание, что заставило бы полагать, что во всех существенных отношениях дебютные зеленые облигации Эмитента и соответствующие пост-эмиссионные Годовые отчеты Эмитента не соответствуют Принципам зеленых облигаций ICMA, а также Политике Компании в области зеленого финансирования.
- Отчет внешней проверки от GFC в формате мнения второй стороны (SPO) на соответствие Политики АО «KEGOC» в области зеленого финансирования Принципам зеленых облигаций ICMA от 28 марта 2025 года, включая оценку планируемого использования поступлений от действующего выпуска зеленых облигаций Компании (в пределах второй облигационной программы АО «KEGOC») на финансирование проекта, дополнительно включенного Компанией в состав «зеленых» проектов решением Рабочей группы АО «KEGOC» по зеленому финансированию от 29 января 2025 года, а именно проекта по усилению электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана со строительством электросетевых объектов на реконструкцию и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл», содействующих масштабированию использования ВИЭ.

3. 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 Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике Компании в области зеленого финансирования, в соответствии с чек-листом требований по пост-эмиссионной проверке
- Обзор документации Эмитента (список документов см. в Приложении II)
- Интервью с представителями Эмитента.

4. Ответственность Эмитента

Руководство Эмитента несет ответственность за подготовку и достоверное представление годового Отчета о выпущенных зеленых облигациях (далее – Годовой отчет Эмитента). 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.

5. Мнение верификатора по результатам пост-эмиссионной проверки

GFC провел пост-эмиссионную проверку в соответствии с Международным стандартом ISAE 3000 по заданиям, обеспечивающим уверенность, отличным от аудита или обзорных проверок финансовой

информации прошедших периодов[1]. 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 Политики Эмитента в области зеленого финансирования.

Верификация в рамках процедур, обеспечивающих ограниченную уверенность (limited assurance)[2]
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 зеленые облигации Эмитента и соответствующий третий пост-эмиссионный Годовой отчет Эмитента не соответствуют Принципам зеленых облигаций Международной ассоциации рынка капитала (ICMA), а также Политике Компании в области зеленого финансирования.

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)[3], 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)[4], а также требований CBI[5] 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

[1] 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
[2] 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.
[3] 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
[4] 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
[5] Climate Bonds Initiative (Инициатива климатических облигаций)

внутренних систем и контроля на пост-эмиссионном этапе.

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).

6. Ограничение ответственности GFC

Независимая оценка отображает наше мнение относительно фактических результатов от выпуска зеленых облигаций, а также соответствия третьего 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

7. 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/.

54% объема зарегистрированных программ выпусков облигаций и маркированных займов устойчивого развития в Республике Казахстан 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 58 отчетов внешней оценки, включая 43 отчета в формате Мнения второй стороны (https://gfc.aifc.kz/en/second-party-opinion), 1 верификационный отчет по стандарту CBI (с сертификацией CBI), 14 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), компании (Компания развития Казахстана, Народный Компания), финансовые институты (Фонд развития предпринимательства «Даму», Банка развития Казахстана, МФО «ОнлайнКазФинанс», МФО «Arnur Credit») и нефинансовые корпорации.

Сайт: https://gfc.aifc.kz/
Контактная информация: Мангилик Ел 55/18, С3.3, Астана, 010000, Казахстан
Тел: +7 (7172) 64 73 84
E-mail: Greenfinance@aifc.kz

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

29 января 2026

Приложение I. Контрольный чек-лист пост-эмиссионной проверки

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
1.1. Чистые поступления от долгового инструмента должны распределяться на номинированные проекты и активы	A, B, C, F, G, H, I, J, K, L, M, R, S, W, X	Обзор документов, интервью	В соответствии с Политикой все поступления от выпуска зеленых облигаций направляются Эмитентом в размере 100% на финансирование или рефинансирование зеленых проектов, которые были оценены и отобраны в соответствии с Политикой («Приемлемые проекты»). Приемлемые проекты могут включать в себя как капитальные, так и эксплуатационные расходы, включая расходы на НИОКР. В соответствии с третьим Годовым отчетом по «зеленым» облигациям АО «KEGOC» (далее - Годовой отчет Эмитента), из общего объема объявленного выпуска в размере 35 млрд тенге были размещены зеленые облигации на сумму 32,14 млрд тенге, при этом средства от размещения выпуска облигаций направлены исключительно на финансирование номинированных зеленых проектов АО «KEGOC», которые были отобраны соответствующим образом Рабочей группой по зеленому финансированию АО «KEGOC» (далее - Рабочая группа) и дополнительного подтверждены на соответствие критериям «приемлемых» зеленых проектов в пред-эмиссионном Отчете внешней оценки от GFC в формате SPO от 18 ноября 2022 года, а также в Отчете внешней проверки от GFC в формате SPO от 28 марта 2025 года, в частности: 1) «Реконструкция ВЛ-220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» («Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС»). Цель: повышение надежности работы Национальной электрической сети (далее – НЭС) Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи с элементами технологий Smart Grid, что способствует повышению энергоэффективности и надежности сетей, а также развитию ВИЭ. Проектом предусмотрено восстановление технических характеристик линий электропередачи с целью продления их ресурса, сохранения / улучшения условий передачи электроэнергии на перспективу не менее 30 лет, повышения допустимых уровней передаваемой мощности по ВЛ и снижения потерь. Протяженность реконструируемых ВЛ 220-500 кВ в рамках первого этапа – 2029 км. На	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			указанном этапе проекта предусматривается подвеска оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (далее - ОКГТ) общей протяженностью 242,8 км, в результате чего доля ОКГТ от общей протяженности ВЛ АО «KEGOC» увеличивается с 20% до 21%. ОКГТ является неотъемлемой частью и связующим звеном внедряемых и перспективных технологий Smart Grid; 2) «Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство Электросетевых объектов». Цель проекта: Строительство второй цепи существующего транзита 220 кВ Уральская – Правобережная – Индер – Карабатан – Кульсары – Тенгиз с подключением к существующим подстанциям 220 кВ и к новой РП «Карабатан». Проект предусматривает увеличение вдвое пропускной способности сети 220кВ и повышение надежности электроснабжения потребителей региона. Усиление сети Западной зоны и его дальнейшее объединение с Южной зоной создают условия объединения с ЕЭС Казахстана с возможностью изолированной работы и с учетом широкомасштабного вовлечения в энергобаланс ВИЭ. 3) Проект по усилению электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана со строительством электросетевых объектов на реконструкцию и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл», содействующих масштабированию использования ВИЭ (дополнительно включен Компанией в состав «зеленых» проектов, приемлемых к финансированию за счет поступлений от выпуска зеленых облигаций решением Рабочей группы от 29 января 2025 года, с подтверждением оценки проекта в SPO от 28 марта 2025 года). В отчетном периоде (с 01.01.2025 г. по 31.12.2025 г.) чистые поступления от выпуска зеленых облигаций Эмитента в объеме 2 959 914,41 тыс. тенге были распределены на номинированные активы, при этом с момента выпуска облигаций зеленых облигаций (т.е. с 21.12.2022 г.) чистые поступления от выпуска на 100% (в размере 32 141 100 тыс. тенге) распределены на номинированные активы. Более подробно см. комментарий к п. 1.3	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
1.2. Все номинированные проекты и активы должны соответствовать документально подтвержденным целям долгового инструмента и соответствовать критериям приемлемости, изложенным в Программе (Политике) в области облигаций устойчивого развития, и/или стандартам/ таксономиям, упомянутым в ней.	A, B, C, F, G, H, I, J, K, L, M, N, R, S, W, X	Обзор документов, интервью	Согласно Политике, Проспекту эмиссии, Годовому отчету Эмитента, SPO (от 28 марта 2025 г.), Отчетам пост-эмиссионной внешней проверки и другим релевантным документам, в части соответствия номинированных проектов документально подтвержденным целям долгового инструмента и критериям приемлемости, данный пункт выполняется в полной мере. В Проспекте эмиссии (с учетом изменений и дополнений к проспекту второго выпуска в пределах второй облигационной программы на 21.10.2022 г. и с поправками от 2 мая 2025 г. по включению проекта по Южной зоне ЕЭС РК (по ПС «Жамбыл») значится, что целью выпуска являются три вышеуказанных проекта: 1) «Реконструкция ВЛ-220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» и 2) «Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство Электросетевых объектов»; 3) «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл», содействующих масштабированию использования возобновляемых источников в энергии путем присоединения объектов возобновляемых источников энергии. В целом, согласно Политике, приемлемые проекты должны подпадать под категории проектов, направленных на разработку и внедрение энергосберегающих и ресурсосберегающих технологий и процессов, помогающих в смягчении последствий изменения климата или иным образом оказывающих положительное влияние на окружающую среду и достижение ЦУР ООН, которые актуальны в таких областях, как возобновляемая энергетика, энергоэффективность, чистый транспорт, экологически устойчивое управление живыми природными ресурсами и землепользование, сохранение биоразнообразия, адаптация к изменению климата. Приемлемые проекты должны соответствовать категориям, описаниям и пороговым критериям, приведенным в детализированной Таблице «Приемлемые зеленые проекты». Согласно Годовому отчету Эмитента, выводам SPO и Отчетов пост-эмиссионной внешней проверки номинированные проекты («Реконструкция ВЛ-220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» («Актюбинские	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС»), «Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов», а также «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов с реконструкцией и расширением ПС 500 кВ «Жамбыл») отвечают целям, указанным выше, а также соответствуют критериям приемлемости, установленным в Политике. В частности, первый проект (Реконструкция ВЛ-220-500 кВ) соответствует категории Принципов зеленых облигаций Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) в части энергоэффективности в системах производства, передачи и распределения энергии, включая внедрение интеллектуальных сетей, а также обеспечивается соответствие собственным пороговым критериям энергоэффективности сетей, установленным Компанией в Политике – «снижение потерь электроэнергии на 10% по сравнению с базовым уровнем (до реализации проекта), либо внедрение элементов технологий Smart Grid». Второй проект (Усиление Электрической сети Западной зоны) соответствует категории Принципов зеленых облигаций ICMA в части передачи электроэнергии из возобновляемых источников энергии и для масштабирования использования возобновляемых источников, с учетом того, что в данном регионе ожидается ввод новых крупных потребителей и электростанций из возобновляемых источников, требующих увеличения пропускной способности системообразующих электрических связей, и того, что в зоне рассматриваемого проекта по строительству второй цепи существующего транзита 220 кВ предполагается введение в строй порядка 600 МВт мощностей ветряных ВИЭ до 2035 г. Третий проект (Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана со строительством электросетевых объектов, содействующих масштабированию использования ВИЭ) также соответствует категории Принципов зеленых облигаций ICMA в части передачи электроэнергии из возобновляемых источников энергии и для масштабирования использования возобновляемых источников, с учетом того, что в данном регионе также ожидается ввод новых потребителей и электростанций из возобновляемых источников, требующих увеличения пропускной способности системообразующих электрических связей, и того, что в зоне рассматриваемого проекта предполагается введение в строй порядка 1	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			500 МВт новых мощностей ВИЭ. При этом обеспечивается соответствие собственным критериям, установленным Компанией в Политике зеленого финансирования для данного типа проектов – «новые, расширенные и улучшенные системы передачи (линии, подстанции), системы хранения (аккумуляторные, механические, гидроаккумулирующие) и новые информационные и коммуникационные технологии (интеллектуальная сеть и мини-сеть) для масштабирования использования возобновляемых источников энергии» без ограничений в качестве порогового критерия. Важно отметить, что отсутствие ограничений по пороговым критериям для данного типа проектов в Политике соответствует аналогичному подходу, установленному в казахстанской таксономии зеленых проектов по п. 1.7.2 («Линии электропередачи и поддерживающая инфраструктура для систем возобновляемой энергии») в части приводимых примеров – «без ограничений».	
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-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	A, B, F, G, H, I	Обзор документов, интервью, сверка с общественно доступными данными	Политикой предполагается, что поступления от выпуска облигаций должны быть направлены на приемлемые проекты по возможности скорее, но не позднее чем 36 месяцев после даты выпуска зеленой облигации. Поступления могут быть направлены на дофинансирование ранее начатых проектов и рефинансирование проектов, при условии, что финансирование таких проектов было начато не ранее чем за 24 месяца до рассмотрения. В соответствии с Годовым отчетом Эмитента в период с момента выпуска 21.12.2022 по 31.12.2025 г. заемные средства в объеме 32,14 млрд тенге, вырученные от выпуска зеленой облигации, освоены в сумме 32,14 млрд тенге с направлением на вышеуказанные проекты: 1) «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» («Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС») – в сумме 7,438 млрд тенге; 2) «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов» - в сумме 21,875 млрд тенге; 3) «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл» - в сумме 2,829 млрд тенге. При этом в рассматриваемом третьем отчетном периоде (01.01.2025-31.12.2025) на номинированные	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
верификатор не подтвердит распределение 100% вырученных средств			активы были распределены средства в объеме 2 959 914,41 тыс. тенге, из которых 130 873,62 тыс. тенге на второй проект и 2 829 041 тыс. тенге на третий проект (*примеч.: суммы округлены*). Таким образом, в трехлетний период с момента выпуска облигаций распределено 100% привлеченных средств с соблюдением требований Политики. Остаток к распределению в будущих периодах составляет 0% привлеченных средств от выпуска «зеленых» облигаций. До полного распределения неосвоенные заемные средства в соответствии с Корпоративным стандартом по казначейским операциям размещались в краткосрочные ноты Национального Банка Республики Казахстан и депозиты банков второго уровня Республики Казахстан. Верификатор подтверждает (на основании анализа полученных первичных документов), что вышеуказанные сведения о распределении средств от выпуска зеленых облигаций Эмитента, представлены в Годовом отчете Эмитента верно. Согласно информации от Эмитента, проекты 1 и 2 завершены, по третьему проекту заключены EPC-контракты на разработку ПСД и строительно-монтажные работы, а также произведена поставка оборудования, остаток средств был направлен на окончательные платежи по проектам.	
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	A, B, C, F, G, H, I, J, K, L, M,	Обзор документов, интервью	В соответствии с Политикой Перечень Приемлемых проектов, формируемый по указанным в Политике критериям, может периодически пересматриваться с добавлением новых Приемлемых проектов либо исключением проектов, более не соответствующих указанным критериям. Рабочая группа раз в полгода осуществляет контроль целевого расходования заёмных средств по проектам, финансируемым и/или рефинансируемым за счет инструментов зеленого финансирования, входящих в портфель (реестр) зеленых проектов. В случае несоответствия расходования заёмных средств целевому назначению, Рабочая группа исключает соответствующий проект из портфеля (реестра) зеленых проектов и замещает данный проект другим проектом (удовлетворяющим требованиям Политики), а в случае невозможности такого замещения, осуществляются мероприятия, предусмотренные эмиссионной (кредитной) документацией. Эмитентом верификатору предоставлены утвержденные протоколы	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	N, R, S, W, X		решений Рабочей группы по мониторингу целевого использования средств с момента выпуска облигаций. Согласно Годовому отчету Эмитента, не имело место исключений из пула номинированных проектов. При этом третий проект (по усилению электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана со строительством электросетевых объектов на реконструкцию и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл») был дополнительно включен в пул проектов решением Рабочей группы по зеленому финансированию от 29 января 2025 года. Таким образом, в соответствии с Годовым отчетом Компания чистые поступления от выпуска зеленых облигаций распределила всецело на указанные выше проекты в соответствии с критериями приемлемости.	
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	A, B, E, F, G, H	Обзор документов, интервью	Политикой данное условие не предусмотрено, однако в соответствии с Годовым отчетом Эмитента, выводам SPO и Отчетов пост-эмиссионной внешней проверки, Компания не номинировала указанные выше проекты в другие долговые инструменты устойчивого развития. 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.	Соответствует
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	A, B, E, F, G, H, R, S	Обзор документов, интервью	Политикой предусматривается направление поступлений от выпуска зеленых облигаций или привлеченного займа на рефинансирование проектов ранее начатых проектов, при этом финансирование по таким проектам должно было осуществляться не ранее чем за 24 месяца до рассмотрения. Рабочая группа осуществляет, как и оценку и отбор проектов для рефинансирования, так и контроль распределения средств. Вместе с тем, в соответствии с Годовым отчетом, выводами SPO и Отчетов пост-эмиссионной внешней проверки, Компания все чистые поступления от выпуска зеленых облигаций распределила на финансирование новых приемлемых проектов. Соответственно, в рамках данного выпуска рефинансирование не имело места.	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
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				
1.7. Эмитент должен отслеживать чистые поступления по долговому инструменту в соответствии с формальным внутренним процессом, который задокументирован в соответствии с пунктом B.3.3	A, B, C, F, G, H, I, J, K, L, M N, R, S, W X	Обзор документов, интервью	Политикой определено, что Рабочая группа является ответственным органом по контролю распределения средств. Так, Рабочая группа раз в полгода осуществляет контроль целевого расходования заёмных средств по проектам, финансируемым и/или рефинансируемым за счет инструментов зеленого финансирования, входящих в портфель (реестр) зеленых проектов. Также, Рабочая группа раз в квартал осуществляет контроль освоения средств, полученных от выпуска зеленых облигаций или привлечения зеленых кредитов. В случае наличия неосвоенных заемных средств средства используются согласно Корпоративному стандарту по казначейским операциям, охватывающему вопросы размещения средств в ликвидных инструментах (а не в проектах незеленых капиталовложений), до полного их освоения. В соответствии с предоставленными документами, Эмитент на ежеквартальной и полугодовой основе проводил заседания Рабочей группы, а также вел (документировал) ежеквартальные отчеты по распределению средств от выпуска зеленых облигаций.	Соответствует
1.8. Дополнительные номинированные проекты и активы могут быть добавлены к портфелю заявленных проектов и активов или использованы для замены или пополнения его, при условии, что дополнительные номинированные проекты и активы соответствуют требованиям Программы облигаций устойчивого развития и/или	A, B, C, F, G, H,	Обзор документов, интервью	См. пункт 1.4.	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
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 номинированные проектов и активов соответствующим критериям зеленых/ социальных проектов	I, J, K, L			
2.1. Эмитент должен документировать и поддерживать процесс принятия решений для определения дальнейшей приемлемости номинированных проектов и активов. Это включает в себя, без ограничений:	A, B, C, K, L	Обзор документов, интервью	Политика регламентирует процесс принятия решений для определения дальнейшей приемлемости номинированных проектов. Так, перечень приемлемых зеленых проектов, формируемый по указанным в Политике критериям, может периодически пересматриваться с добавлением новых приемлемых проектов либо исключением проектов, более не соответствующих указанным критериям. Более того, Рабочая группа осуществляет документируемый контроль целевого расходования заёмных средств по проектам, финансируемым и/или рефинансируемым за счет инструментов зеленого финансирования, входящих в портфель (реестр) зеленых проектов.	Соответствует
2.1.1. Заявление об экологических и/или социальных (в зависимости от обстоятельств) целях облигации	A, B, C, D, K, L, M N, R, S, W	Обзор документов, интервью	В соответствии с Политикой приемлемые проекты должны направляться на разработку и внедрение энергосберегающих и ресурсосберегающих технологий и процессов, помогать в смягчении последствий изменения климата или иным образом оказывать положительное влияние на окружающую среду и достижение ЦУР ООН, которые актуальны в таких областях, как возобновляемая энергетика, энергоэффективность, чистый транспорт, экологически устойчивое управление живыми природными ресурсами и землепользование, сохранение биоразнообразия, адаптация к изменению климата. Кроме того, приемлемые проекты должны соответствовать категориям, описаниям и критериям, приведенным в соответствующем классификаторе (таблице,	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	X		прилагаемой к Политике). В соответствии с Годовым отчетом Эмитента, Проспектом, выводами SPO и Отчетов пост-эмиссионной внешней проверки, приемлемые проекты соответствуют экологическим целям, заявленным в Политике и критериям приемлемости.	
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	A, B, C, F, G, H, M N, O, P, R, S, T, Q R, S	Обзор документов, интервью, сверка с общественно доступными данными	С учетом задач, поставленных в Стратегии развития Компании в части обеспечения устойчивого развития в соответствии с принципами ESG, в частности, снижения углеродного следа, повышения уровня экологической безопасности, энергосбережения и рационального использования ресурсов, а также осознавая необходимость привлечения инвестиций для финансирования/рефинансирования новых/текущих проектов экологической направленности Компания утвердила Политику зеленого финансирования 11 октября 2022 г. с целью формализации и применения лучших мировых практик и подходов к привлечению денежных средств посредством инструментов зеленого финансирования и использованию их для проектов, соответствующих целям и принципам Компании при реализации экологически направленных проектов. Так, Политика направлена на содействие реализации стратегии развития и финансирования АО «KEGOC» в условиях принятых Республикой Казахстан обязательств по снижению выбросов парниковых газов и целей по достижению углеродной нейтральности, включая инициативы по достижению собственной углеродной нейтральности компании, мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности, заботу об окружающей среде и продвижение культуры бережливого отношения к окружающей среде. В свою очередь, в соответствии с Проспектом эмиссии целевым назначением выпущенной зеленой облигации определена реализация двух вышеуказанных зеленых проектов, которые были оценены в SPO и Отчете пост-эмиссионной внешней проверки как соответствующие категориям Принципов зеленых облигаций ICMA. Таким образом, цели проектов интегрированы с задачами Стратегии развития по части обеспечения устойчивого развития в соответствии с принципами ESG, в частности, снижения углеродного следа, повышения уровня экологической безопасности, энергосбережения и рационального	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			использования ресурсов. Решением Совета директоров «АО «KEGOC» от 28 мая 2024 года утвержден обновленный План развития (Стратегия) «АО «KEGOC» на 2023-2032 годы. 26 декабря 2024 года решением Правления утверждена «Климатическая программа АО «KEGOC» на 2025-2060 годы» в соответствии с рекомендациями TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures). Данный документ предусматривает индикаторы достижения низкоуглеродного развития до 2060 года: – по Scope 1 (прямые выбросы) – путем постепенной замены легкового автотранспорта с двигателями внутреннего сгорания на аналогичные виды транспорта с электродвигателями. Так, по выбросам от мобильных источников в 2030-2031 годах планируется замена 19 легковых автотранспортных средств с ДВС на электромобили (из 115 единиц) в филиалах Акмолинские и Алматинские МЭС и Исполнительной дирекции для перевозки производственного и административного персонала. По результатам реализуемых мероприятий ожидается снижение прямых выбросов CO_2 на 2% в 2030 году и на 3% в 2031 году; – по Scope 2 (косвенные выбросы) – путем осуществления постепенного увеличения доли приобретения «зеленой» электроэнергии от ВИЭ для компенсации потерь в сети АО «KEGOC». Прогнозная доля «зеленой» энергии в объеме технологического расхода электроэнергии к 2028 году составит 12%, к 2032 году — 19%. Также, согласно стратегии развития Компании ключевые направления технологического развития и цифровизации АО «KEGOC» включают развитие и применение цифровых подстанций, развитие и применение систем накопления энергии для оказания системных услуг и интеграции ВИЭ, развитие синхрофазотронных технологий. С целью энергосбережения и повышения энергоэффективности Компанией проводятся мероприятия по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях.	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			10 ноября 2025 года независимое рейтинговое агентство S&P Global присвоило АО «KEGOC» ESG-рейтинг S&P Global CSA Score 2025 на уровне 62/100.	
2.1.3. Обоснование эмитентом выпуска долгового инструмента	A, B, C, P, Q, R, S	Обзор документов, интервью	Выпуск зеленых облигаций, как указано в Политике и SPO, обусловлен необходимостью реализации трех проектов, способствующих: 1) повышению надежности работы Национальной электрической сети (далее – НЭС) Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи с элементами технологий Smart Grid, влекущих повышению энергоэффективности и надежности сетей, а также развитию ВИЭ (первый проект); а также 2) масштабной модернизации НЭС с ее синхронизацией с вводом новых генерирующих мощностей, обеспечивая необходимые межрегиональные и межгосударственные перетоки электрической энергии (второй и третий проекты). Согласно Концепции развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы усиление Западной и Южной зон и дальнейшее объединение Западной зоны с Южной зоной создают условия объединения западной энергетической зоны с ЕЭС Казахстана с возможностью при необходимости изолированной работы и с учетом широкомасштабного вовлечения в энергобаланс возобновляемых источников энергии.	Соответствует
2.1.4. Процесс определения соответствия Номинированных проектов и активов отраслевым квалификационным требованиям, указанным в Стандарте	n/a	n/a	Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.	n/a
2.1.5. Другая информация, предоставляемая эмитентом, предусмотренная пунктом A.2.	n/a	n/a	Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.	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, E, F, G, H,	Обзор документов, интервью	Согласно Политике, поступления от выпуска зеленых облигаций или от привлеченных зеленых займов зачисляются Компанией на специальный счет для раздельного учета и контроля учета поступлений. Верификатор получил доступ к рабочим таблицам и подтвердил у	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	I, K, L, M R, S		Эмитента наличие системы документального ведения субпортфеля активов, финансируемых за счет выпуска облигаций. Верификатор также подтвердил на основании сведений, представленных в выписках по счету KZ…231, открытому в Народном Банке, за период с 21.12.2022 по 31.12.2024, что чистые поступления были зачислены на отдельный счет.	
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	A, B, E, F. G, H, I	Обзор документов, интервью	Помимо отдельного открытого счета для поступлений средств от размещения зеленых облигаций Эмитент ведет аналитический учет в Эксель на ежеквартальной основе по освоению заемных средств («Сведения по оплате по проектам» (сводная excel-таблица), «Реестр договоров с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов АО «KEGOC»» (excel-таблица)). Таким образом, Эмитент применяет как метод ringfencing (открытие спецсчета), так и ведет систему документального мониторинга субпортфеля активов, финансируемых за счет выпуска облигаций, что соответствует первой опции настоящего требования (earmarking).	Соответствует
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:	A, B, G, H, I, J, K, L, M	Обзор документов, интервью	Согласно Политике, Рабочая группа раз в полгода осуществляет контроль целевого расходования заёмных средств по проектам, финансируемым и/или рефинансируемым за счет инструментов зеленого финансирования, входящих в портфель (реестр) зеленых проектов. В случае несоответствии расходования заёмных средств целевому назначению, Рабочая группа исключает соответствующий проект из портфеля (реестра) зеленых проектов и замещает данный проект другим проектом (удовлетворяющим требованиям Политики), а в случае невозможности такого замещения, осуществляются мероприятия, предусмотренные эмиссионной (кредитной) документацией. Рабочая группа по зеленому финансированию раз в квартал осуществляет контроль освоения средств, полученных от выпуска зеленых облигаций или привлечения зеленых кредитов. Вышеуказанное подтверждается информацией, содержащейся в Отчетах, в Протоколах заседаний, а также заключениях, ежеквартальных и полугодовых отчетах Рабочей группы.	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
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	A, B, G, H, I, R, S	Обзор документов, интервью	Политикой предусматривается, а также SPO и Отчетами пост-эмиссионной внешней проверки подтверждается, что в случае наличия неосвоенных заемных средств средства используются согласно Корпоративному стандарту по казначейским операциям, охватывающему вопросы размещения средств в ликвидных инструментах (а не в проектах незеленых капиталовложений), до полного их освоения. В соответствии с Годовым отчетом и предоставленным Эмитентом сведениям, в период с момента выпуска 21.12.2022 и по 30.05.2025, неосвоенные заемные средства от выпуска зеленых облигаций в соответствии с Корпоративным стандартом по казначейским операциям, размещались в краткосрочные ноты Национального Банка Республики Казахстан и депозиты банков второго уровня Республики Казахстан.	Соответствует
3.3.2. Храниться во временных инвестиционных инструментах, которые не относятся к проектам с интенсивным выбросом парниковых газов или любым проектам, которые несовместимы с созданием низкоуглеродной и устойчивой к изменению климата экономики; и/или социальные проекты	n/a		Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.	n/a
3.3.3. Применяться для временного сокращения задолженности возобновляемого характера перед перераспределением на инвестиции в номинированные проекты и активы или выплат по ним	n/a		Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.	n/a
3.4. Эмитент должен отслеживать и контролировать все платежи по номинированным проектам и активам, используя исходные документы, записи и доказательства, доступные для верификации распределения и целевого назначения (ваучеры, контракты, счета-фактуры,	A, B, C, F, G, H,	Обзор документов, интервью	Требование выполняется (см. п. 3.3). Верификатор получил доступ к выборке первичных договоров с поставщиками по реализуемым проектам, платежным поручения, счетам на оплату, актам выполненных работ и 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	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
платежные документы, бухгалтерская и управленческая отчетность и т. д., если применимо).	I, J, K, L, M N		исходным документам.	
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.	A, B, C, F, G, H, I, J, K, L, M	Обзор документов, интервью	В соответствии с Политикой, Эмитент публикует на официальном веб-сайте ежегодные обновляемые отчеты о выпущенных зеленых облигациях и привлеченных зеленых займах с момента выпуска или привлечения до полного погашения и в случае каких-либо существенных изменений предоставляются и хранятся в открытом доступе, включая Годовой отчет Эмитента. Компания подготовила и планирует к утверждению третий Годовой отчет Эмитента по выпуску зеленых облигаций, после чего отчет будет опубликован на официальном сайте Компании. Верификатор получил доступ к финальной версии третьего Годового отчета Эмитента.	Соответствует
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 поправки к документам по сделке, включая любой процесс ликвидации или принудительное исполнение	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	Политикой предусматривается обновление ежегодного отчета, в том числе в случае каких-либо существенных изменений. В данном отчетном периоде не было каких-либо существенных изменений.	Соответствует
4.3. Эмитентам рекомендуется представлять свои обновленные отчеты по существующим каналам отчетности на рынке облигаций	A, B, E,	Обзор документов, интервью	См. пункт 4.1. Верификатор подтвердил у Эмитента, что верифицированный третий Годовой отчет Эмитента по выпуску зеленых облигаций планируется утвердить и опубликовать на	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	F, G, H, I, J, K, L		официальном сайте Компании https://www.kegoc.kz в феврале 2026 г.	
4.4. Обновленный отчет может содержать три типа отчетности: отчетность о распределении, отчетность о приемлемости и отчетность о воздействии:	A, B, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	Годовой отчет Эмитента состоит из **Отчета о распределении**, который содержит следующую информацию: - чистые поступления, полученные с каждой зеленой облигации Компании или с каждого привлеченного займа; - совокупные суммы средств, выделенных для каждого проекта из приемлемых категорий (согласно Таблице 1), а также соотношение сумм финансирования/рефинансирования (если применимо); - баланс нераспределенных средств на конец отчетного периода; и **Отчет о воздействии,** содержащий информацию о количественном экологическом эффекте по каждому проекту. **Отчет о приемлемости** в рассматриваемом случае не применим, поскольку является требованием Стандарта Climate Bonds Initiative (см. п.4.4.2 ниже)	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, E, F, G, H, I, J, K,	Обзор документов, интервью	Согласно Годовому отчету Эмитента и, в частности, разделу о распределении, заемные средства от выпуска облигаций направлялись только на финансирование трех инвестиционных проектов «Реконструкция ВЛ 220–500 кВ филиалов АО «KEGOC» («Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС»), «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» и «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл»,	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	L		содействующих масштабированию использования возобновляемых источников в энергии путем присоединения объектов возобновляемых источников энергии. Распределение средств подтверждается данными из квартальных выписок по банковскому счету №KZ…231 (KZT), открытому Эмитентом в Народном Банке для учета распределения средств от выпуска зеленых облигаций, за отчетный период, сведениями из соответствующих платежных поручений по счету №KZ…231 в Halyk Bank (для учета распределений по «зеленым» облигациям за период), данными из реестра договоров Эмитента с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов АО «KEGOC» (excel-таблица), а также сведениями по оплате по проектам (сводная excel-таблица) и первичных договоров с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов АО «KEGOC»	
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	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	**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 финансируемых проектов продолжают соответствовать целям зеленого финансирования, заявленным в Политике Эмитента, и основным категориям зеленых проектов, приведенных в Принципах зеленых облигаций ICMA (а именно, в части передачи электроэнергии из возобновляемых источников энергии и для масштабирования использования возобновляемых источников, а также энергоэффективности)	n/a
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	A, B, E, F, G, H, I, J,	Обзор документов, интервью, сверка с общедоступными данными, НПА	Информация по проектам и текущему статусу проведения работ в достаточной мере раскрыта в Годовом отчете Эмитента: **Проект №1.** Первый этап проекта «Реконструкция воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC»: «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (первый проект). **Цель проекта:** повышение надежности работы Национальной электрической сети Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи с элементами технологий	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	K, L, M N, R, S, W X		Smart Grid, что способствует повышению энергоэффективности и надежности сетей, а также развитию ВИЭ. На указанном этапе проекта предусмотрена подвеска оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (ОКГТ) общей протяженностью 242,8 км (62,3 км на ВЛ 220 кВ Л-2106 «Сокол – Лисаковская» и 180,5 км на ВЛ 500 кВ Л-5726 «Житикара – Сокол»). В результате доля ОКГТ от общей протяженности ВЛ KEGOC будет увеличена с текущих 20% до 21%. ОКГТ является неотъемлемой частью и связующим звеном внедряемых и перспективных технологий Smart Grid. Также повышение пропускной способности существующих каналов за счет расширения ВОЛС создают технические условия для планируемой АО «KEGOC» модернизации SCADA с целью повышения наблюдаемости за субъектами рынка электроэнергии, в том числе в условиях развивающихся ВИЭ. Статус проекта: в настоящее время на 24 ВЛ, выбранных к реконструкции, завершены строительно-монтажные работы. С начала реализации проекта реконструировано все 2029 км ВЛ. В Годовом отчете Эмитента **по Проекту №1 приведен следующий показатель эффекта** в области энергоэффективности: с момента начала фактической реализации I этапа проекта (с 2019 г.) обеспечено снижение среднего показателя энергопотерь (т.е в период 2020-2025) по сравнению со средним показателем потерь электроэнергии за 2000-2019 гг. **на 17% (с 6,3% до 5,18%),** что отвечает пороговому критерию по снижению потерь электроэнергии как минимум на 10 % по сравнению с базовым уровнем (до реализации проекта) как согласно собственной Политике Эмитента, так и согласно казахстанской Зеленой Таксономии. **Проект №2.** Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов». **Цель проекта**: Строительство второй цепи существующего транзита 220 кВ Уральская – Правобережная – Индер – Карабатан – Кульсары – Тенгиз с подключением к существующим подстанциям 220 кВ и к новой РП «Карабатан», что вдвое увеличит пропускную способность сети 220кВ и значительно повысит надежность электроснабжения потребителей региона. Указанный проект является неотъемлемой частью проектов	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			масштабной модернизации НЭС и синхронизируется с вводом новых генерирующих мощностей. Согласно Концепции развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы усиление Западной и Южной зон и дальнейшее объединение Западной зоны с Южной зоной создают условия объединения западной энергетической зоны с ЕЭС Казахстана с возможностью при необходимости изолированной работы и с учетом широкомасштабного вовлечения в энергобаланс ВИЭ. Согласно утвержденному «Энергетическому балансу до 2035 года» в Западной зоне ожидается рост ввода мощности ВИЭ в 2035 году по сравнению с 2022 годом в 9,3 раз (до 1,102ГВт), а к 2025 – в 9 раз (до 1,068 ГВт). Согласно Предварительному видению дальнейшего развития НЭС (Проект Концепции Видения развития Национальной электрической сети до 2035 года), в зоне рассматриваемого проекта по строительству второй цепи существующего транзита 220 кВ (Уральская – Правобережная – Индер – Карабатан – Кульсары – Тенгиз) предполагается введение в строй около 600 МВт мощностей ВИЭ, что составляет 56% от планируемых к вводу генерационных мощностей на указанном участке. При этом согласно утвержденному «Энергетическому балансу до 2035 года» по Западной зоне в целом доля вновь вводимых генерационных мощностей ВИЭ от общего объема планируемых к вводу мощностей составит к 2035 году 37,4%. Если по состоянию на 01.01.2026 г. доля ВИЭ по Западной зоне составляет 6,72 % от общей установленной мощности (установленная мощность Западной зоны 3620 МВт), то к 2035 году, согласно видению дальнейшего развития НЭС, доля ВИЭ от общей установленной мощности по Западной зоне составит 16,3% (1 102 МВт от общей мощности в 6 746 МВт). Статус проекта: полностью выполнен монтаж провода на всей протяженности ВЛ 779,7 км, в том числе в 2023 году смонтировано – 481,9 км. Все запланированные 4 203 опоры установлены, в том числе в 2023 году установлены 1 305 опоры. Включение в работу ВЛ 220 кВ «Уральская-Правобережная – Индер - Карабатан – Кульсары – Тенгиз» общей протяженностью 779,7 км состоялось 28.11.2023 г. с участием Премьер-министра РК Алихана Смаилова в режиме телемоста.	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			В Годовом отчете Эмитента по **Проекту №2 приведен следующий показатель эффекта**: содействие масштабированию использования ВИЭ путем повышения доступа вводимых мощностей ВИЭ к линиям электропередачи (доля вновь вводимых генерационных мощностей ВИЭ, подсоединяемых к сети, от общего объема планируемых к вводу мощностей, в Западной зоне, составит к 2035 году 37,4%). Благодаря вводу новых мощностей ВИЭ средний эмиссионный коэффициент сети исходя из источников электрогенерации в Западной зоне Казахстана может быть снижен с 2024 до 2035 г. на **43%** (с 0,5266 тCO2/MWh до 0,2982 тCO2/MWh). **Проект №3.** «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» и «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл». **Цель проекта**: Усиление электроэнергетической системы Южной зоны ЕЭС Казахстана по территории Республики для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Южной зоны, усиление электрической связи между областями Южной зоны и обеспечение независимости от ОЭС Центральной Азии. В рамках проекта предполагается присоединение ряда объектов ВИЭ, в частности: - к ПС 500 кВ «Жамбыл» в настоящее время присоединена СЭС «Айша» мощностью 50 МВт; к отходящей от ПС 500 кВ «Жамбыл» ВЛ 220 кВ Л-2819 присоединены СЭС «Бурное-1» и СЭС «Бурное-2» общей мощностью 100 МВт (СЭС, присоединённые к ВЛ 220 кВ влияют на транзит электроэнергии и на ПС «Жамбыл»). К ПС «Жамбыл» планируется присоединение следующих проектов: 1) ВЭС Masdar и KIDF (ОАЭ) - мощность 1000 МВт; 2) ВЭС CPIH (Китай) - мощность 500 МВт. В совокупности мощность объектов ВИЭ на ПС 500 кВ «Жамбыл» должна составить 1550 МВт. Место расположения: Алматинская, Жетысуская, Туркестанская, Жамбылская, Кызылординская области РК.	

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
			Срок реализации: 2021-2027 годы. В Годовом отчете Эмитента **по Проекту №3** приведен следующий **показатель эффекта**: Содействие масштабированию использования ВИЭ путем повышения доступа вводимых мощностей ВИЭ к линиям электропередачи (доля вновь вводимых генерационных мощностей ВИЭ, подсоединяемых к сети в Южной зоне, от общего объема планируемых к вводу мощностей в Южной зоне, составит к 2035 году 49%). По расчетам GFC на основе показателей МГЭИК и Перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики Казахстана, благодаря вводу новых мощностей ВИЭ и АЭС средний эмиссионный коэффициент сети в Южной зоне исходя из источников электрогенерации может быть снижен за период с 2024 г. до 2035 г. на 35,3% с 0,165101 тCO2/MWh до 0,106896 тCO2/MWh (расчеты по данным прогнозного Энергетического баланса до 2035 г., утвержденного 30 января 2023 г.). Более подробно информация по расчету эффекта проектов приведена во Вкладке 1 ниже.	
4.5. Три различных типа отчетности могут быть включены в единый обновленный отчет, который должен быть предоставлен в Секретариат Стандарта климатических облигаций (при необходимости) и обнародован или ежегодно представляться держателям облигаций/кредиторам до тех пор, пока долговой инструмент остается непогашенным	n/a		Не применимо.	n/a
4.6. Сроки представления отчетности согласно этому пункту могут быть согласованы в соответствии с регулярным графиком представления отчетности Эмитентом и не обязательно должны совпадать с годовщиной сертификации (где применимо) или выпуска облигации	n/a		Не применимо.	n/a

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
4.7. Отчет о распределении должен в том числе включать:	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	См. ниже	Соответствует
4.7.1. Подтверждение соответствия облигаций, выпущенных в рамках Программы финансирования в области устойчивого развития Эмитента, стандарту климатических облигаций (где применимо)	n/a		Не применимо.	n/a
4.7.2. Заявление о климатических социальных целях Облигации (в соответствии со Стандартом климатических облигаций)	n/a		Не применимо.	n/a
4.7.3. Список номинированных проектов и активов, на которые были направлены (или перераспределены) чистые поступления (в соответствии со Стандартом климатических облигаций)	n/a		Не применимо.	n/a
4.7.4. Суммы, выделенные на номинированные проекты и активы	A, B, E, F, G, H, I, J, K,	Обзор документов, интервью	См. п. 1.3. В соответствии с третьим Годовым отчетом Эмитента в период с момента выпуска 21.12.2022 по 31.12.2025 г. средства от выпуска зеленой облигации в объеме 32,14 млрд тенге освоены в полной сумме (32,14 млрд тенге).	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	L			
4.7.5. Оценка соответствующих долей чистых поступлений, использованных для финансирования и рефинансирования, а также тех номинированных проектов и активов, которые были рефинансированы. Сюда также может входить ожидаемый период анализа рефинансирования номинированных проектов и активов	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L, R, S	Обзор документов, интервью	Верификатор подтверждает, что в рамках данного выпуска рефинансирование не имело места.	n/a
4.7.6. Географическое распределение номинированных проектов и активов	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	См. п.4.4.3 выше	Соответствует
4.8. Отчет о соответствии требованиям должен в том числе включать:	n/a		Не применимо, касается только случаев сертификации по Стандарту Climate Bonds Initiative.	n/a
4.8.1. Подтверждение того, что номинированные проекты и активы по-прежнему соответствуют квалификационным требованиям, применимым при получении сертификации (где применимо)	n/a		Не применимо	n/a

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
4.8.2. Информация об экологических и/или социальных характеристиках или эффективности номинированных проектов и активов, предусмотренная соответствующими отраслевыми критериями	n/a		Не применимо	n/a
4.9. Некоторые облигации имеют очень стабильное распределение поступлений, и не требуют отслеживания каких-либо показателей эффективности для поддержания соответствия критериям проектов и активов (например, финансирование одной крупной солнечной электростанции). Это означает, что ежегодный обновленный отчет может быть кратким и повторять информацию из предыдущих отчетов	n/a		Не применимо	n/a
4.10. Если существуют ограничения на подробную информацию, которая может быть представлена в обновленном отчете о конкретных номинированных проектах и активах (согласно пункту A.2.4.3), раскрываемая информация должна включать инвестиционные области, к которым относятся номинированные проекты и активы, а также объяснение причин ограниченности подробной информации о номинированных проектах и активах	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L, R, S	Обзор документов, интервью	В Годовом отчете Эмитента предоставлена достаточно подробная информация по самим номинированным проектам, а также по распределению средств и экологическом воздействии данных проектов.	Соответствует
4.11. Отчетность о воздействии должна в том числе:	A, B, E, F, G, H, I,	Обзор документов, интервью	См. ниже	Соответствует

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	J, K, L			
4.11.1. Предусматривать ожидаемые или фактические результаты или воздействие номинированных проектов и активов, касающиеся климатических и/или социальных целей Облигации	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L	Обзор документов, интервью	Отчетность Эмитента о воздействии в рамках Годового отчета Эмитента предусматривает показатели эффекта номинированных проектов, касающиеся климатических целей облигаций. См. п. 4.4.3	Соответствует
4.11.2. Применять 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, E, F, G, H, I, J, K, L, R, S	Обзор документов, интервью	Отчетность Эмитента о воздействии в рамках Годового отчета Эмитента предусматривает количественные показатели эффективности в экологическом аспекте. См. п. 4.4.3	Соответствует
4.11.3. Предусматривать методы и ключевые исходные допущения, лежащие в основе расчета показателей эффективности и метрик	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L,	Обзор документов, интервью	Методы и ключевые исходные допущения, лежащие в основе расчета показателей эффективности и метрик, в Годовом отчете Эмитента частично раскрываются. При этом, согласно Политике, с точки зрения методической базы расчета индикаторов эффекта, отчетность Эмитента о воздействии руководствуется индикаторами, приведенными в Политике. В SPO и отчетах верификатора по первому и второму Годовому отчету Эмитента проведены расчеты эффекта по проектам на основе предоставленных Эмитентом сведений по прогнозируемым вводам мощностей ВИЭ в Западной зоне и Южной	Соответствует частично

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
	R, S		зоне НЭС и энергопотерям в НЭС, а также приводятся ссылки на справочники и руководства, использованные в качестве источника применяемых коэффициентов и бенчмарков при оценке экологического эффекта финансируемых проектов.	
5.1. Примеры количественных показателей эффективности результатов номинированных проектов и активов могут в том числе включать: установленные мощности возобновляемых источников энергии, предотвращенные выбросы парниковых газов, интенсивность выбросов, энергетические характеристики зданий, количество пассажиров, перевезенных общественным транспортом, объем очищенных сточных вод. Показатели воздействия могут в том числе включать: сокращение/предотвращение выбросов парниковых газов, количество домохозяйств, получивших доступ к экологически чистой энергии, сокращение потребления воды, сокращение количества необходимых автомобилей, количество отдельных лиц/семей, пользующихся субсидируемым жильем, количество пациентов, пользующихся услугами здравоохранения или проходящих медикаментозное лечение и т.д.	A, B, E, F, G, H, I, J, K, L, R, S	Обзор документов, интервью	Отчетность Эмитента о воздействии в рамках Годового отчета Эмитента предусматривает примеры количественных показателей эффективности результатов номинированных проектов. См. п. 4.4.3	Соответствует
5.2. Методы в том числе включают используемые подходы и методологию расчета, включая годовые показатели и/или расчеты срока службы (в рамках жизненного цикла). Могут использоваться как институциональные, так и частные (проприетарные, фирменные) подходы: на институциональные подходы можно ссылаться по названию, но собственные и новые структуры должны быть описаны достаточно подробно, чтобы можно было провести оценку	A, B, C, D, H	Обзор документов, интервью	См. п. 4.11.3.	Соответствует частично

Перечень вопросов	Ссылка на рассматриваемый документ №.	Деятельность по верификации	Полученные данные	Заключение о соответствии требованиям
5.3. Эмитент должен представить общественности доступ к любым отчетам о верификации или другим соответствующим материалам, обосновывающим обновленный отчет	A, B, C, D, H	Обзор документов, интервью	Годовой отчет Эмитента и соответствующий (настоящий) верификационный отчет планируются к публикации на официальном веб-сайте Эмитента и верификатора. См. п. 4.2. и 4.3.	Соответствует

Таблица 1. Распределение средств, полученных от размещения «зеленых» облигаций АО «KEGOC», за предыдущие отчетные периоды (с 21.12.2022 г. по 31.12.2023 г., с 01.01.2024 г. по 31.12.2024) и за рассматриваемый (третий) отчетный период (с 01.01.2025 г. по 31.12.2025)

тыс.тг.

		ОСВОЕНО						ОСТАТОК НЕРАСПРЕДЕЛЕННЫХ СРЕДСТВ	
Дата привлечения	**Привлечено по номинальной стоимости**	**Освоено всего, в т.ч.:**	**Отчетный период**	В долевом выражении	**ПРОЕКТ №1** «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС»	**ПРОЕКТ №2** «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов»	**ПРОЕКТ №3** «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» «Южные МЭС»	в денежном выражении	В долевом выражении
21.12. 2022	16 141 100	*16 141 100*			*5 102 908*	*11 038 192*		*0*	
30.03. 2023	16 000 000	*11 560 589*			*1 349 722*	*10 210 867*		*4 439 411*	
В первом отчетном периоде	**32 141 100**	***27 701 689***	**Период №1**	***86,1%***	**6 452 630**	**21 249 059**		**4 439 411**	**13,9%**
Во втором отчетном периоде		***1 479 496***	**Период №2**	***4,6%***	**984 890**	**494 607**		**2 959 914**	**9,2%**

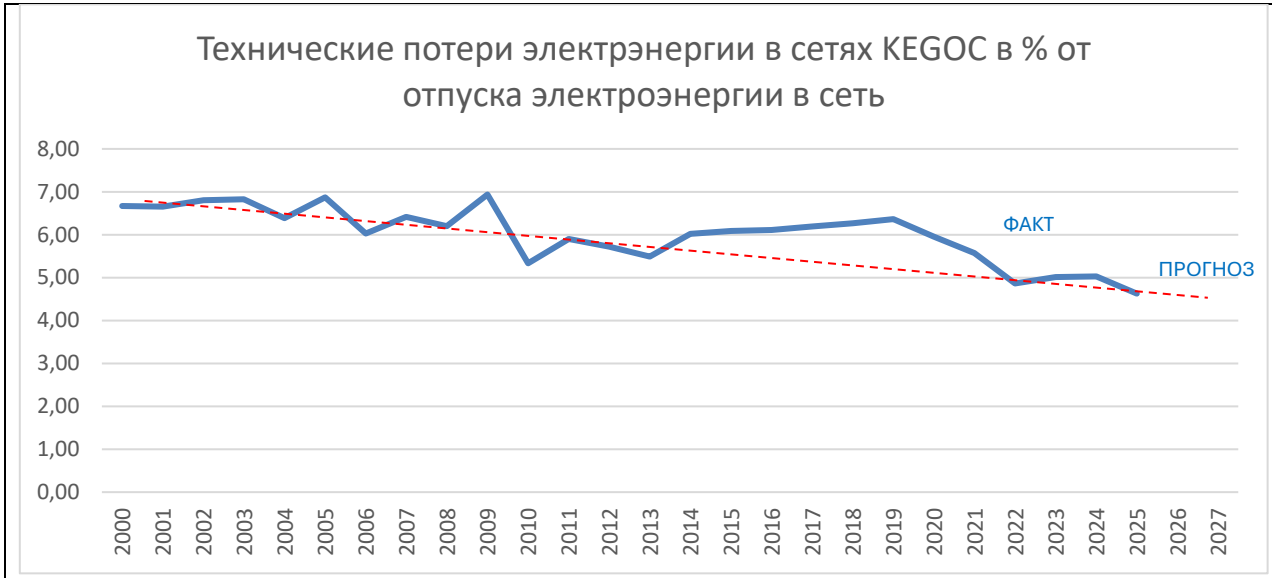
В третьем отчетном периоде		***2 959 914***	**Период №3**	***9,21%***	**0**	**130 874**	**2 829 041**	**0**	**0%**
Итого с момента выпуска облигаций	**32 141 100**	**32 141 100**	***За три периода***	***100%***	**7 437 520**	**21 874 540**	**2 829 041**	**0**	**0%**

Примечание* Суммы округлены до миллиона

Вкладка 1. Информация по расчету эффекта проектов

Проект №1. Первый этап проекта «Реконструкция воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC»: «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (первый проект). **Цель проекта:** повышение надежности работы Национальной электрической сети Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи с элементами технологий Smart Grid, что будет способствовать повышению энергоэффективности и надежности сетей, а также развитию ВИЭ.

Одной из задач реализации проекта является повышение надежности и энергоэффективности сетей, обеспечивающих устойчивое снижение и поддержание на низком уровне технических потерь электроэнергии в процентах от отпуска в сеть. По данным АО «KEGOC», с момента начала фактической реализации I этапа проекта (с 2019 г.) средний показатель фактических потерь электроэнергии (за 2020-2025) составил 5,18%, что на 17% ниже среднего показателя фактических потерь электроэнергии за период с 2000 по 2019 г. (6,3%) (см. Рис. ниже). Таким образом, обеспечено снижение среднего показателя энергопотерь с начала реализации проекта по сравнению со средним показателем потерь электроэнергии за 2000-2019 гг. **на 17%,** что отвечает пороговому критерию по снижению потерь электроэнергии как минимум на 10 % по сравнению с базовым уровнем (до реализации проекта) как согласно собственной Политике Эмитента, так и согласно казахстанской Зеленой Таксономии.



Проект №2. Усиление Электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов», в частности, строительство второй цепи существующего транзита 220 кВ Уральская – Правобережная – Индер – Карабатан – Кульсары – Тенгиз с подключением к существующим подстанциям 220 кВ и к новой РП «Карабатан».

Указанный проект является неотъемлемой частью проектов масштабной модернизации НЭС и синхронизируется с вводом новых генерирующих мощностей. Согласно Концепции развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан на 2023 – 2029 годы усиление Западной и Южной зон и дальнейшее объединение Западной зоны с Южной зоной создают условия объединения западной энергетической зоны с ЕЭС Казахстана с возможностью при необходимости изолированной работы и с учетом широкомасштабного вовлечения в энергобаланс ВИЭ.

По перерасчетам GFC на основе показателей МГЭИК и Перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики Казахстана, благодаря вводу новых мощностей ВИЭ средний эмиссионный коэффициент сети исходя из источников электрогенерации в Западной зоне Казахстана может быть снижен с 2024 до 2035 г. **на 43%** с 0,5266 тCO2/MWh до 0,2982 тCO2/MWh (см. Таблицу 2 ниже) (расчеты по данным прогнозного Энергетического баланса до 2035 г., утвержденного 30 января 2023 г.).

Таблица 2. Прогнозный баланс электрической энергии Западной зоны Казахстана до 2035 года

млрд. кВт*ч

Производство электроэнергии Западной зоны

	2024 г. (факт)	Доля в общей генерации электроэнергии (2024)	Коэффициент эмиссии ПГ	Средний коэффициент эмиссии 2024 г.	2035 г.	Доля в общей генерации электроэнергии (2035)	Коэффициент эмиссии ПГ	Средний коэффициент эмиссии 2035 г.
Западная зона	**15,86**				**10,47**			
ВЭС	0,3136	0,01977301	0,011	0,000218	2,691	0,256286	0,011	0,002819143
ГТУ	8,5406	0,53849937	0,621	0,334408	0,001	9,52E-05	0,621	5,91429E-05
ПГУ	0	0	0,355	0	1,631	0,155333	0,355	0,055143333
СЭС	0,0032	0,00020177	0,048	9,68E-06	0,389	0,037048	0,048	0,001778286
ТЭЦ газ	7,0026	0,44152585	0,4347	0,191931	5,758	0,548381	0,4347	0,2383812
				0,526567				0,298181105

Проект №3. «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» и «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл». **Цель проекта**: Усиление электроэнергетической системы Южной зоны ЕЭС Казахстана по территории Республики для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Южной зоны, усиление электрической связи между областями Южной зоны и обеспечение независимости от ОЭС Центральной Азии. **Показатель эффекта**: По расчетам GFC на основе показателей МГЭИК и Перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики Казахстана, благодаря вводу новых мощностей ВИЭ и АЭС средний эмиссионный коэффициент сети в Южной зоне исходя из источников электрогенерации может быть снижен за период с 2024 г. до 2035 г. на 35,3% с 0,165101 тCO2/MWh до 0,106896 тCO2/MWh (расчеты по данным прогнозного Энергетического баланса до 2035 г., утвержденного 30 января 2023 г.). В целом, содействие масштабированию использования ВИЭ путем повышения доступа вводимых мощностей ВИЭ к линиям электропередачи (доля вновь вводимых генерационных мощностей ВИЭ, подсоединяемых к сети в Южной зоне, от общего объема планируемых к вводу мощностей в Южной зоне, составит к 2035 году 49%.

Таблица 3. Прогнозный баланс электрической энергии Южной зоны Казахстана до 2035 года

в млрд. кВт*ч

Производство электроэнергии Южной зоны

Наименование	**отчет**				**прогноз**			
	2024 г.(факт)	Доля в общей генерации электроэнергии	Коэффициент эмиссии ПГ	Средний коэффициент эмиссии 2024 г.	2035 г.	Доля в общей генерации электроэнергии	Коэффициент эмиссии ПГ	Средний коэффициент эмиссии 2035 г.
Южная зона	**15, 565,7**				**51,228**			
АЭС	0	0%	0,012	0	19,842	39%	0,012	0,004648
БиоЭС	0	0%	0,23	0	0,05	0%	0,23	0,000224
ВЭС	1,556	10%	0,011	0,0011	5,41	11%	0,011	0,001162
ГЭС	2,934	19%	0,024	0,004524	2,937	6%	0,024	0,001376

мГЭС	900	6%	0,024	0,001388	9	18%	0,024	0,004216
ГТУ	0	0%	0,621	0		0%	0,621	0
ПГУ	0	0%	0,355	0	1,639	3%	0,355	0,011358
СЭС	1,322	8%	0,048	0,004076	2,037	4%	0,048	0,001909
ТЭС	198	1%	0,985	0,012517		0%	0,985	0
ТЭЦ газ	5,067	33%	0,4347	0,141497	10,238	20%	0,4347	0,086876
ТЭЦ уголь	3,589	23%	0,689	0,158863	0,075	0%	0,689	0,001009
				0,165101				**0,106896**

Примечание* Коэффициенты эмиссии парниковых газов взяты частично (для угольной и газовой генерации) из Перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики (приказ Вице-министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 260), частично – из Отчета МГЭИК (2014: Annex III: Technology-specific cost and performance parameters. In: Climate Change 2014: Mitigation of Climate Change. Contribution of Working Group III to the Fifth Assessment Report of the Intergovernmental Panel on Climate Change) (для генерации на основе ВИЭ), по парогазовым установкам (CCGT) из Руководства МФК по охране окружающей среды, здоровья и безопасности применительно к тепловым электростанциям (IFC Environmental, Health, and Safety Guidelines on thermal power plants). При этом коэффициенты эмиссии для ТЭЦ на газе и угле установлены из расчета, что применяемые на ТЭЦ технологии CHP (комбинированного производства электроэнергии и тепла) обеспечивают 30%-ое снижение выбросов парниковых газов по сравнению с традиционной раздельной генерацией на базе котельных и электростанций (см. данные Агентства по охране окружающей среды США относительно роли технологий CHP в декарбонизации и снижении эмиссий парниковых газов по сравнению с традиционными электростанциями и бойлерными, в которых демонстрируется сравнительное снижение эмиссий до 50% https://www.epa.gov/chp/chps-role-decarbonization https://www.epa.gov/chp/chps-role-decarbonization).

Приложение II. Перечень рассмотренных документов

Обзор документации

Документы, предоставленные АО «KEGOC» 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. Третий Годовой Отчет по зеленым облигациям АО «KEGOC»
B. Политика зеленого финансирования АО «KEGOC» (Green Finance Framework), утвержденная Правлением АО «KEGOC» 11 октября 2022 г.
C. Проспект второго выпуска облигаций в пределах Второй облигационной программы АО «KEGOC» с изменениями, зарегистрированными 29 ноября 2022 г., 24 марта 2023 г., а также поправками в указанный проспект по включению проекта по Южной зоне ЕЭС РК (по ПС «Жамбыл») от 2 мая 2025 г.
D. Анкета-рекомендация «Номинирование на включение проекта в перечень приемлемых зеленых проектов, в рамках выпуска зеленых облигаций»
E. Протокол заседания Рабочей группы по зеленому финансированию АО «KEGOC» №3 от 29 января 2025 г. с решением о включении проекта «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов на реконструкцию и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл»» в состав приемлемых «зеленых» проектов.
F. Реестр договоров с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов АО «KEGOC» (excel-таблица)
G. Сведения по оплате по проектам (сводная excel-таблица, содержащая рабочие таблицы по мониторингу выпусков зеленых облигаций АО «KEGOC» и их распределению на зеленые активы), в частности, Таблица «Платежи поставщикам за период с 01.01.2025 по 31.01.2025 и за период с 31.01.2025 по 30.06.2025», а также ежеквартальные «Отчеты по освоению заемных средств» (файлы в формате Excel), включая «Отчет по целевому расходованию заемных средств за 2 полугодие 2024 года» (Приложение к полугодовому заключению Рабочей группы по зеленому финансированию АО «KEGOC» от 10.01.2025 г. №5), Отчет по освоению заемных средств во 4 квартале 2024 года (Приложение к ежеквартальному заключению Рабочей группы по зеленому финансированию АО «KEGOC» от 10.01.2025 г. №9), «Отчет по целевому расходованию заемных средств за 1 полугодие 2025 года»
H. Договоры с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемого проекта АО «KEGOC» (сканы):
    - ТОО "EIS Corporation", совместно с ТОО «Building and construction», ТОО «Научно-инжиниринговый центр Энергетика» (Выполнение строительно-монтажных работ по объекту «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов». Реконструкция и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл»)
    - ТОО «Asia Trafo» («Азия Трафо») (Поставка устройства шунтирующего для гашения энергии (4 ед.))
    - ТОО «Asia Trafo» («Азия Трафо») (Поставка трансформатора силового масляного, мощность 167 000 кВА, первичное напряжение 500 кВ (4 ед.))
I. Проектная документация (Раздел «Охраны окружающей среды» к Рабочему проекту «Реконструкция ОРУ 220 кВ и ЗРУ 10 кВ ПС 500 кВ «Жамбыл»)
J. Протоколы решений и заключений Рабочей группы АО «KEGOC» по зеленому финансированию (полугодовые, ежеквартальные): №9 и №5 от «10» января 2025 года (ежеквартальный и полугодовой, соответственно)
K. Выписки по банковскому счету для учета распределений по «зеленым» облигациям ежеквартальные (за 1 квартал с 03.01.2024 по 29.03.2024, 2 квартал с 01.04.2024 по 28.06.2024, 3 квартал с 01.07.2024 по 30.09.2024, 4 квартал с 04.10.2024 по 30.12.2024) (Счет

№ KZ...231 в Halyk Bank)

L. Копии платежных поручений по счету Счет № KZ...231 в Halyk Bank (для учета распределений по «зеленым» облигациям за период)
M. Копии актов выполненных работ с подрядчиками, заключенных в рамках финансируемых проектов и счетов на оплату по каждому контракту АО «KEGOC» (сканы)
N. Проектная документация (копии исполнительной технической документации, заключений РГП Госэкспертиза, разрешительных документов на производство СМР, проектно-сметной документации, финансовая модель, копии инвестиционного меморандума, планов управления проектом)
O. Приказ Председателя Правления АО «KEGOC» о создании Рабочей группы по зеленому финансированию от 12 октября 2022 г.
P. Экологическая политика АО «KEGOC»
Q. Обновленный План развития (Стратегия) «АО «KEGOC» на 2023-2032 годы, утвержденный 28 мая 2024 года, а также Климатическая программа АО «KEGOC» на 2025-2060 годы, утвержденная 26 декабря 2024 года
R. Руководство по системе управления в области устойчивого развития
S. Годовой отчет АО «KEGOC» за 2023 г.
T. ESG-рейтинг S&P Global CSA Score 2025 АО «KEGOC» на уровне 62/100, от 10 ноября 2025 (https://www.spglobal.com/esg/scores/results?cid=5000964)
U. Отчет внешней проверки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате мнения второй стороны (SPO) на соответствие Политики АО «KEGOC» в области зеленого финансирования Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) 18 ноября 2022 года
V. Отчет пост-эмиссионной внешней проверки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате верификации на соответствие первого Годового отчета по «зеленым» облигациям АО «KEGOC» Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике зеленого финансирования АО «KEGOC» от 30 января 2024 года
W. Отчет пост-эмиссионной внешней проверки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате верификации на соответствие второго Годового отчета по «зеленым» облигациям АО «KEGOC» Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Политике зеленого финансирования АО «KEGOC» от 30 января 2025 года
X. Отчет внешней проверки от AIFC Green Finance Centre Ltd (GFC) в формате мнения второй стороны (SPO) на соответствие Политики АО «KEGOC» в области зеленого финансирования Принципам зеленых облигаций (Green Bond Principles) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) 28 марта 2025 года, включая оценку планируемого использования поступлений от действующего выпуска зеленых облигаций Компании (в пределах второй облигационной программы АО «KEGOC») на финансирование проекта, дополнительно включенного Компанией в состав «зеленых» проектов, приемлемых к финансированию за счет поступлений от выпуска зеленых облигаций, решением Рабочей группы АО «KEGOC» по зеленому финансированию от 29 января 2025 года, а именно проекта по усилению электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана со строительством электросетевых объектов на реконструкцию и расширение ПС 500 кВ «Жамбыл», содействующих масштабированию использования ВИЭ.

Проведенные интервью и информация, полученная от Эмитента

GFC преимущественно взаимодействовал с членами Рабочей группы по зеленому финансированию и командой Департамента казначейства и корпоративных финансов АО «KEGOC» для сбора информации о выпущенных облигациях и получал информацию от Эмитента.

В частности, взаимодействие проходило со следующими ключевыми сотрудниками:

1. Акимбаева А.К., Руководитель Рабочей группы, Управляющий директор по экономике и финансам;
2. Сагинтаева Динара, Директор Департамента корпоративных финансов;
3. Нарымбиева Айгуль, Главный эксперт отдела по управлению платежами и корпоративными финансами Департамента корпоративных финансов;
4. Нурсафина Меруерт, Департамент корпоративных финансов.