

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

COMMONWEALTH DE LAS BAHAMAS

**FONDO DE INVERSIÓN DEL CARIBE (CIF) DE LA UNIÓN EUROPEA
RECONSTRUCCIÓN CON RESILIENCIA EN EL SECTOR ENERGÉTICO
DE LAS BAHAMAS**

(BH-G0003)

FINANCIAMIENTO DE INVERSIÓN NO REEMBOLSABLE

PROPUESTA DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE

Este documento fue preparado por el equipo de proyecto integrado por Malaika Masson, jefa de equipo (ENE/CJA); Juan Paredes, jefe de equipo suplente (INE/ENE); Maricarmen Esquivel, jefa de equipo suplente (CSD/CCS); Marcelino Madrigal, Augusto Bonzi, Virginia Snyder, Odile Johnson, Emilio Angulo, Fabiola Baltodano, Alberto Elizalde (INE/ENE); Nalda Morales, Ana Gabriela Paz Doblado (VPC/FMP); Syreta Roberts (CCB/CBH); Alessandro Sidore (VPS/ESG); Kai Hertz, Patricia Pomenta (ORP/GCM); María del Pilar Jiménez (LEG/SGO); Amanda Beaujon (INE/INE); y Pablo Pereira dos Santos (SPD/SPD).

El presente documento se divulga al público de forma simultánea a su distribución al Directorio Ejecutivo del Banco. El presente documento no ha sido aprobado por el Directorio. Si el Directorio lo aprueba con modificaciones, se pondrá a disposición del público una versión revisada que sustituirá y reemplazará la versión original.

ÍNDICE

RESUMEN DEL PROYECTO

I.	DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO Y SEGUIMIENTO DE RESULTADOS	1
A.	Antecedentes, problema abordado y justificación	1
B.	Objetivo, componentes y costo	10
C.	Indicadores de resultados clave	13
II.	ESTRUCTURA DE FINANCIAMIENTO Y RIESGOS PRINCIPALES	15
A.	Instrumentos financieros.....	15
B.	Riesgos ambientales y sociales.....	16
C.	Riesgos fiduciarios	18
D.	Otros riesgos y temas clave.....	19
III.	PLAN DE IMPLEMENTACIÓN Y GESTIÓN DEL PROYECTO	20
A.	Resumen del plan de implementación	20
B.	Resumen del plan de seguimiento de los resultados	23

APÉNDICES

Proyecto de resolución

ANEXOS	
Anexo I	Resumen de la Matriz de Efectividad en el Desarrollo
Anexo II	Matriz de resultados
Anexo III	Acuerdos y Requisitos Fiduciarios

ENLACES
REQUERIDOS <ol style="list-style-type: none">1. Plan de ejecución plurianual / plan operativo anual2. Plan de seguimiento y evaluación3. Informe de gestión ambiental y social (IGAS)4. Plan de adquisiciones
OPCIONALES <ol style="list-style-type: none">1. Análisis de la eficacia en función de los costos2. Política de servicios públicos domiciliarios3. Anexo sobre cambio climático y resiliencia4. Manual operativo del programa5. Plan de comunicación y visibilidad6. Anexo sobre género7. Solicitud del gobierno8. Filtro de Política de Salvaguardias y Formulario de Análisis de Salvaguardias

SIGLAS Y ABREVIATURAS

BPL	Bahamas Power and Light Company Ltd.
CCLIP	Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión
CIF-UE	Fondo de Inversión del Caribe de la Unión Europea
CO ₂	dióxido de carbono
COVID-19	enfermedad causada por el coronavirus 2019
IGAS	Informe de Gestión Ambiental y Social
IRENA	Agencia Internacional de Energías Renovables
ONG	organización no gubernamental
PNESER	Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable
URCA	Autoridad de Competencia y Regulación de Servicios Públicos

RESUMEN DEL PROYECTO

COMMONWEALTH DE LAS BAHAMAS FONDO DE INVERSIÓN DEL CARIBE (CIF) DE LA UNIÓN EUROPEA RECONSTRUCCIÓN CON RESILIENCIA EN EL SECTOR ENERGÉTICO DE LAS BAHAMAS (BH-G0003)

Términos y condiciones financieros				
Beneficiario: Commonwealth de las Bahamas			Fondo de Inversión del Caribe de la Unión Europea	
			Plazo de amortización:	No procede
Organismo ejecutor: Ministerio de Finanzas			Vida promedio ponderada original:	No procede
			Período de desembolso:	4 años
Fuente	Monto	%	Período de gracia:	No procede
BID (CIF-UE) en €:	8.200.000 ^(a)	100	Comisión de inspección y vigilancia:	No procede
Equivalente en US\$:	9.010.989 ^(b)	100	Tasa de interés:	No procede
Total en €:	8.200.000	100	Comisión de crédito:	No procede
			Moneda de aprobación:	Euros (€)
Esquema del proyecto				
Objetivo/descripción del proyecto: El objetivo de esta operación es apoyar al Commonwealth de las Bahamas a restablecer y mejorar la seguridad del servicio eléctrico mediante la adopción de una infraestructura de energía renovable resiliente al clima. Los objetivos específicos son los siguientes: (i) promover la adopción de tecnologías solares fotovoltaicas resilientes y (ii) desarrollar competencias locales para los servicios relacionados con los sistemas de generación de energía solar fotovoltaica, que promuevan la participación de las mujeres y las personas con discapacidad.				
Condiciones contractuales especiales previas al primer desembolso: El Commonwealth de las Bahamas deberá demostrar a satisfacción del Banco la entrada en vigor del manual operativo del programa , de conformidad con los términos y condiciones convenidos previamente con el Banco. Véase el párrafo 3.12.				
Condiciones contractuales especiales de ejecución: Véanse en el Anexo B del Informe de gestión ambiental y social (IGAS) las cláusulas contractuales de ejecución sobre las condiciones ambientales y sociales.				
Excepciones a las políticas del Banco: Ninguna.				
Alineación estratégica				
Desafíos ^(d) :	SI <input checked="" type="checkbox"/>		PI <input checked="" type="checkbox"/>	EI <input checked="" type="checkbox"/>
Temas transversales ^(e) :	GE <input checked="" type="checkbox"/> y DI <input checked="" type="checkbox"/>		CC <input checked="" type="checkbox"/> y ES <input checked="" type="checkbox"/>	IC <input checked="" type="checkbox"/>

- (a) Los recursos no reembolsables que facilitará la Unión Europea estarán sujetos a la disponibilidad y la aprobación de esta. Los fondos serán administrados por el Banco como financiamiento no reembolsable para un proyecto específico, con arreglo a lo dispuesto en el documento SC-114 y según los términos del Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Comisión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo, de 2020, (documento GN-2605-5). Conforme se estipula en dicho documento, el compromiso de la Unión Europea se establecerá en un acuerdo de contribución independiente. Los recursos de la Unión Europea podrán desembolsarse una vez que esta y el Banco hayan firmado el acuerdo de contribución y que el Banco los haya recibido. El Banco cobrará una comisión de administración de los recursos de la Unión Europea del 2% del monto del financiamiento no reembolsable para un proyecto específico o un mínimo de €200.000, suma esta última que será el monto de la comisión para este proyecto.
- (b) El tipo de cambio aplicado el 19 de noviembre de 2020 fue de €0,91/US\$. Los pagos de la contribución de la Unión Europea correspondientes al financiamiento no reembolsable para un proyecto específico se harán en euros (€) y se convertirán inmediatamente a dólares de los Estados Unidos cuando los reciba el Departamento de Finanzas del Banco. El Departamento de Finanzas comunicará al equipo de proyecto el tipo de cambio aplicado a cada contribución.
- (c) Solo se conservará la documentación por un período superior a cinco años si, antes del término de dicho período, el Banco recibe una notificación de una auditoría, verificación o investigación en curso por parte de la Oficina Europea de Lucha contra el Fraude (OLAF) o una reclamación directamente relacionada con las actividades financiadas por la Unión Europea.
- (d) SI (inclusión social e igualdad); PI (productividad e innovación); EI (integración económica).

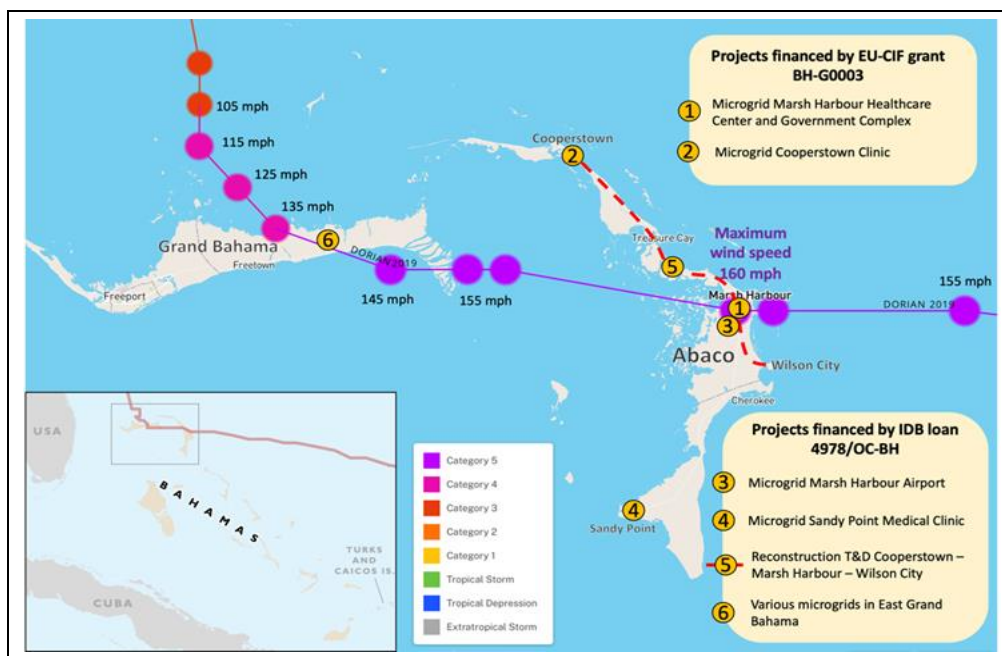
^(e) GE (igualdad de género) y DI (diversidad); CC (cambio climático) y ES (sostenibilidad ambiental); IC (capacidad institucional y Estado de derecho).

I. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO Y SEGUIMIENTO DE RESULTADOS

A. Antecedentes, problema abordado y justificación

- 1.1 Las Bahamas se componen de unas 700 islas, de las cuales unas 30 están habitadas. La capital, New Providence, con una superficie de 80 millas cuadradas, es la isla más poblada de las Bahamas con 246.329 habitantes (más del 70% de su población)¹. El 1 de septiembre de 2019, las Bahamas sufrieron el impacto del huracán Dorian, de categoría cinco, el más intenso registrado en el país. Este no es un evento aislado sino el ejemplo más reciente de fenómenos meteorológicos extremos recurrentes que vienen afectando a las Bahamas.
- 1.2 El mayor impacto del huracán Dorian se sintió en Abaco y Grand Bahama, aunque también se sintieron algunos efectos en la isla de New Providence. Abaco comprende las islas principales de Great Abaco y Little Abaco, junto con cayos de barrera más pequeños que abarcan una superficie de unas 649 millas cuadradas. En Abaco, el huracán afectó principalmente el área central de la isla, Marsh Harbour, donde se concentra la mayor parte de la población. Según la [evaluación de daños y pérdidas](#) realizada tras el huracán Dorian, el 54% de la infraestructura deteriorada pertenecía al sector energético, por un valor estimado en US\$206 millones, y del total de daños incurridos por el sector el 87% afectó a las islas Abaco y el 13% a Grand Bahama.

Gráfico 1. Huracán Dorian, trayectoria y velocidad de los vientos, septiembre de 2019



Fuente: Oficina Nacional de Administración Oceánica y Atmosférica (NOAA) de los Estados Unidos.

¹ Censo de 2010. Departamento de Estadística, Gobierno de las Bahamas.

- 1.3 Con el paso del huracán Dorian, el gobierno se enfrentó al reto de tener que alojar a miles de personas desplazadas, en su mayoría de Abaco, en refugios a lo largo y ancho de New Providence², en algunos casos hasta dos meses después del huracán. Para lograr la resiliencia al cambio climático y los fenómenos meteorológicos extremos será necesario dar prioridad a las estrategias de construcción para el futuro con infraestructuras resilientes, reforzar la protección ambiental y promover las energías renovables como fuentes de energía más limpia y económica.
- 1.4 **Transformación resiliente y verde del sector energético.** Para lograr una recuperación ecológica y resiliente, el Ministerio de Finanzas está tomando medidas para reunir a las principales partes interesadas con miras a entablar una labor sostenida en la transformación del sector energético. Para ello, el BID aprobó en enero de 2020 la operación Fomento de la Energía Renovable en las Bahamas, por valor de US\$170 millones, en el marco de una Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP). Esa operación se aprobó junto con la primera operación titulada Reconstrucción con Resiliencia en el Sector Energético de las Bahamas (4978/OC-BH), por US\$80 millones financiados mediante un instrumento de obras múltiples, con el objetivo de apoyar al Commonwealth de las Bahamas con la rehabilitación de infraestructura energética crítica y el restablecimiento del servicio de electricidad en las islas fuertemente afectadas por el huracán Dorian, y a la vez facilitar la incorporación de energías renovables.
- 1.5 Con el fin de ampliar y profundizar el alcance de los esfuerzos de recuperación ecológica y resiliente mencionados anteriormente mediante el programa de préstamo sin necesidad de incurrir en costos adicionales para el gobierno, el BID recurrió al apoyo del Fondo de Inversión del Caribe (CIF) de la Unión Europea, un mecanismo regional de financiamiento mixto destinado a movilizar recursos para proyectos de desarrollo mediante la combinación de financiamiento no reembolsable con otros recursos, como préstamos, para apalancar financiamiento adicional para infraestructura. De conformidad con una solicitud del Commonwealth de las Bahamas cursada al Representante en las Bahamas en octubre de 2020 ([enlace requerido 7](#)), los recursos de la Unión Europea se canalizarían a través de un financiamiento no reembolsable para un proyecto específico por conducto del BID. En la terminología de la Unión Europea, este acuerdo se conoce como acuerdo de contribución y estará sujeto a los términos del Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Comisión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo, firmado el 29 de septiembre de 2020 (documento GN-2605-5).
- 1.6 **Marco institucional en las Bahamas.** El sector energético de las Bahamas está sujeto en su mayor parte a la gestión pública. El Ministerio de Obras Públicas supervisa el sector, que incluye a Bahamas Power and Light Company Ltd. (BPL), compañía subsidiaria y propiedad de la empresa estatal Bahamas Electricity Corporation. Las actividades de BPL incluyen la generación, transmisión y distribución de electricidad en el país, excepto en la isla Grand Bahama. BPL ha

² El Departamento de Servicios de Rehabilitación y Bienestar de New Providence registró 6.854 evacuados que ingresaron a Nassau por vía aérea del 5 al 13 de septiembre de 2019 (The Eleutheran Newspaper, 16 de septiembre de 2019, eleutheranews.com/?p=21454).

atravesado vicisitudes operativas debido a frecuentes interrupciones del suministro, la baja calidad del servicio al cliente y dificultades para incorporar energías renovables.

- 1.7 Desde el punto de vista normativo, para coordinar el financiamiento tanto de los esfuerzos de reconstrucción como de la agenda de transformación de las energías renovables, el Ministerio de Finanzas ha estado velando por que las partes interesadas del ámbito energético estén alineadas a la hora de gestionar las inversiones en el sector. En 2019, el Gobierno de las Bahamas creó el nuevo Ministerio de Preparación, Gestión y Reconstrucción ante Desastres para articular la coordinación de las tareas de planificación y recuperación y, en el caso del sector energético, para crear una infraestructura eléctrica más limpia y eficiente en las zonas dañadas.
- 1.8 Un objetivo clave del Gobierno de las Bahamas, al igual que de la Oficina de Cumplimiento del Primer Ministro (PMDU), es promover la reforma energética asegurándose de que las dificultades se resuelvan oportunamente. El Ministerio de Medio Ambiente y Vivienda también es un participante clave en la agenda de energía renovable, ya que está a cargo de los tratados y protocolos internacionales relacionados con el medio ambiente. La Autoridad de Competencia y Regulación de Servicios Públicos (URCA) es el ente regulador independiente y la autoridad que se ocupa de la competencia en el sector eléctrico en las Bahamas. Las competencias y funciones de la URCA se estipulan en la Ley sobre Electricidad de 2015 e incluyen la potestad para emitir licencias y normas. Una característica del actual panorama institucional es la limitada planificación y coordinación energética integrada para racionalizar las inversiones en infraestructura eléctrica y dar prioridad a la energía renovable y la resiliencia. Existen dos reglamentos sobre energías renovables para proyectos de menos de 1 MW, pertinentes para esta operación: (i) programa de generación de energía renovable a pequeña escala (SSRG) para proyectos de menos de 100 kW y (ii) autogeneración de energías renovables (RESG) para proyectos de 100 kW a 1 MW.
- 1.9 **El sector eléctrico en Abaco y New Providence.** La demanda eléctrica en las Bahamas se concentra en New Providence³, que representa el 75% del consumo en el país, seguida por Grand Bahama. El resto procede de Family Islands⁴. BPL, una compañía eléctrica estatal, presta servicio a alrededor de 100.000 clientes en las Bahamas.
- 1.10 En New Providence, la isla principal, se presta servicio a alrededor de 280.000 residentes. New Providence tiene una demanda máxima de aproximadamente 260 MW. Esta carga es atendida por dos centrales principales, Clifton Pier Power Station (CPPS) y Blue Hills Power Station (BHPS), que utilizan fuelóleo pesado y ligero, respectivamente. CPPS se encuentra en el extremo occidental de la isla y actualmente posee una capacidad de 200 MW, con un aumento de la capacidad previsto a 300 MW. Con la llegada de los desplazados

³ BPL opera el sistema eléctrico en New Providence, con una demanda máxima de 260 MW, y presta servicio a unos 280.000 residentes.

⁴ El archipiélago de las Bahamas está conformado por más de 700 islas e islotes, de los cuales solo alrededor de 30 están habitados. Las Family Islands forman parte de las Bahamas, junto con New Providence y Grand Bahama.

por el huracán Dorian, New Providence experimentó un leve aumento de la demanda de electricidad, que solo se detuvo cuando la pandemia de COVID-19 comenzó a afectar al país. Como resultado de las restricciones impuestas por la pandemia de COVID-19 y el declive de las actividades económicas y turísticas⁵, la demanda eléctrica en New Providence disminuyó aproximadamente un 10% de marzo a abril de 2020, si bien luego se recuperó en el cuarto trimestre de ese año con la reapertura de la economía. A largo plazo, se prevé que la demanda eléctrica en New Providence y en todo el país experimente un aumento sostenido⁶. Incluso antes de que el huracán Dorian azotara las Bahamas, existían dificultades evidentes para el funcionamiento de la red eléctrica durante los meses de verano cuando se producen los picos de consumo: En 2014, el sistema enfrentaba cortes programados del suministro en épocas estivales cuando se alcanzaba el consumo máximo y cuando fallaba un generador diésel de una central eléctrica⁷.

- 1.11 En Abaco, antes de la llegada del huracán Dorian, el consumo anual de electricidad ascendía a 124,5 GWh y el 100% del suministro dependía de la generación diésel. BPL opera dos centrales eléctricas: (i) la central eléctrica de Marsh Harbour, con dos generadores diésel de 2,5 MW y dos de 4,4 MW, y (ii) la central eléctrica de Wilson City, con generadores diésel de 12 MW. Como resultado del grave impacto en los sistemas de transmisión y distribución de Abaco, BPL perdió a la mayoría de sus clientes⁸. Antes del huracán, BPL contaba con unos 8.879 clientes activos en Abaco y en sus cayos conexos; de estos se prevé que 8.182 se beneficien de la reconstrucción de la infraestructura de transmisión y distribución de electricidad⁹. Mientras que la principal planta generadora de la empresa en Wilson City no sufrió daños durante el paso del huracán, la central eléctrica de Marsh Harbour resultó gravemente dañada y está fuera de servicio en este momento. Esta central se utilizaba como reserva de emergencia y apoyo de tensión en la zona de Marsh Harbour. Luego del huracán, Abaco experimentó un fuerte descenso de la demanda de electricidad debido a la generación limitada y a la pérdida de clientes. Sin embargo, ambas zonas están volviendo rápidamente a los niveles anteriores al huracán, con más de 6.500 clientes reconectados a la red. El objetivo es restablecer la infraestructura de forma resiliente, para que el 20%-25% de los clientes existentes y restantes se beneficien de un servicio eléctrico confiable.

⁵ El BID analizó los cambios en la demanda eléctrica en algunos países de América Latina y el Caribe observados entre marzo y abril de 2020. Blog del sector energía del BID, [¿Cómo se relaciona la demanda eléctrica con el coronavirus?](#), 13 de abril de 2020. En el blog [La demanda de energía se recupera a niveles pre-COVID-19](#)⁹, publicado por el Sector de Energía del BID en noviembre de 2020, se examina la recuperación de la demanda de electricidad en algunos países de América Latina y el Caribe en el segundo semestre de 2020.

⁶ Según un estudio llevado a cabo en 2019 por WSP, se prevé que el consumo bruto del sistema de New Providence aumente de 1.521 GWh en 2019 a 1.948 GWh en 2035 (aumento promedio del 1,6% por año según la hipótesis de caso básico).

⁷ *Analysis of Distributed Generation Sources and Load Shedding Schemes on Isolated Grids: The Bahamas*. Nadia Smith y Roy McCann, Universidad de Arkansas, octubre de 2014.

⁸ Belinchon, P. y Schierhorn P., 2021, *Techno-economic assessment of the Marsh Harbour microgrid, Abaco Island*. Informe borrador.

⁹ Según estimaciones proporcionadas por BPL.

- 1.12 **Hospital y complejo gubernamental en Abaco.** El centro de salud de Marsh Harbour, inaugurado en 2017, es el único establecimiento médico que atiende a la población de la zona central de Abaco. Como se indica en el informe de evaluación de daños y pérdidas, el centro de salud es un buen ejemplo de una estructura que soportó el huracán con gran resiliencia, y gran parte de su éxito se debió a un diseño adecuado, los métodos de construcción empleados y su ubicación ideal en la isla. Aunque sufrió importantes daños internos, el centro de salud sirvió de refugio temporal durante más de tres días en medio de la tormenta para un número importante de la población afectada.
- 1.13 Junto al hospital, el complejo gubernamental en Abaco alberga todas las entidades del gobierno en un solo edificio, incluso la Autoridad de Reconstrucción ante Desastres, la Oficina del Primer Ministro, la Real Fuerza Policial de las Bahamas, el Departamento de Inmigración y los Tribunales, entre otras instituciones públicas. Después del huracán Dorian, el edificio se utilizó como centro de comando con todas las oficinas clave en una ubicación central. Según el informe de evaluación de daños y pérdidas, hasta el 5 de septiembre de 2019 el hospital y el complejo gubernamental sirvieron de refugio temporal para aproximadamente 2.000 personas desplazadas. Actualmente, parte del complejo gubernamental sigue siendo utilizada como refugio para los empleados públicos desplazados por el huracán Dorian¹⁰.
- 1.14 **Justificación de la intervención.** La devastación provocada por el huracán Dorian, especialmente en Abaco, ha imprimido una renovada urgencia a la necesidad de crear un programa de reconstrucción integral y resiliente que aborde los desafíos que plantean los fenómenos meteorológicos extremos y los elevados costos de la electricidad, la escasa fiabilidad y la alta dependencia de los combustibles fósiles que se registran desde hace tiempo. Las inversiones en reconstrucción deben aumentar la preparación del país para los nuevos fenómenos climáticos, mejorando su capacidad para gestionar las crisis mediante la previsión y la capacidad de gestión de desastres. En este sentido, las inversiones públicas deben destinarse a infraestructuras estratégicas, como hospitales y centros de salud que benefician a un alto porcentaje de la población y que también sirvan de refugio en un desastre nacional. Ayudar a que las luces continúen encendidas con energía más eficiente, confiable y económica mejora el perfil de costos operativos de la instalación, y esas economías financieras directas pueden ser recuperadas por la institución para invertirlas en la mejora de la atención a los pacientes o la actualización de otras áreas del complejo hospitalario.
- 1.15 Para estimular la promoción de las energías renovables y superar la fuerte dependencia en los combustibles fósiles, el Ministerio de Finanzas está liderando el esfuerzo nacional, orientando a las partes interesadas hacia las energías renovables en el país. La reconstrucción y modernización del sistema energético

¹⁰ Véase información sobre la autogeneración de energías renovables en <https://www.urcabahamas.bs/wp-content/uploads/2020/03/Statement-of-Results-and-Final-Dcision-on-Renewal-Energy-Self-Generation-Projects-ES-03-2020.pdf> y sobre el programa de generación de energía renovable a pequeña escala en <https://www.urcabahamas.bs/wp-content/uploads/2017/07/ES-022017-URCAs-Response-to-BPLs-SSRG-Submission-1.pdf>.

del archipiélago, con un fuerte enfoque en las instalaciones sanitarias, supone una ocasión para reforzar las redes eléctricas aisladas e interconectadas con recursos de energía renovable resilientes, combinados con sistemas de energía convencionales diseñados para soportar fenómenos meteorológicos extremos de intensidad y frecuencia crecientes. También representa una oportunidad para crear conciencia sobre las energías renovables como nuevo subsector energético y las posibilidades económicas y de empleo que ofrece a los bahameños. Por último, contribuirá a reducir el uso y la dependencia de la isla respecto de los combustibles fósiles, lo que incrementará la seguridad energética y evitará emisiones de CO₂.

- 1.16 **Experiencia del Banco.** El BID ha venido desempeñando un papel activo en el apoyo a la transformación del sector energético en América Latina y el Caribe. Tiene una experiencia considerable en el financiamiento y la ejecución de operaciones de energías renovables y de transmisión y distribución resilientes. Algunas de ellas son especialmente importantes para el contexto de esta operación, como el préstamo de inversión para el Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER) (2/JA-NI-NCP2) en Nicaragua, que financió acciones para mejorar la resiliencia, la sostenibilidad de los sistemas aislados operados por la empresa eléctrica por medio de la capacitación y la promoción del uso de energías renovables en Corn Island y San Juan de Nicaragua, similares a las actividades que financiarán ambos componentes de este financiamiento no reembolsable. El PNESER fue un programa nacional que transformó el sector eléctrico en Nicaragua e incluyó componentes para aumentar el acceso a la electricidad, la diversificación de la matriz energética con energías renovables, la mejora de la infraestructura de transmisión y el desarrollo de soluciones de generación de energías renovables en lugares aislados, como las microrredes resilientes, que han logrado resistir los daños causados por los huracanes Eta e Iota en noviembre de 2020. La operación se cerró en 2019¹¹.
- 1.17 Además, en sintonía con el contexto actual de las Bahamas, el Banco cuenta con experiencia en el apoyo a labores de socorro en sectores energéticos afectados por desastres naturales con operaciones como el Programa de Reconstrucción de Infraestructura Eléctrica de las Zonas Afectadas por el Sismo en Ecuador (3906/OC-EC), aprobado tras el terremoto de intensidad 7,8 que causó graves daños al sistema de distribución eléctrica. Los organismos participantes en el proceso de reconstrucción buscaban un sistema de infraestructura resiliente y confiable que facilitara la coordinación de la subtransmisión y distribución, aumentando así la resiliencia a los desastres y la capacidad para restablecer el servicio con rapidez. La participación del BID en esta operación es pertinente para el financiamiento no reembolsable del CIF-UE por la experiencia adquirida en la rehabilitación de emergencia de la infraestructura de transmisión y distribución, que se centra en la resiliencia como factor clave durante esta restauración para evitar la interrupción del servicio en las regiones y países vulnerables a los fenómenos climáticos. La operación 3906/OC-EC está actualmente en fase de ejecución y se prevé que se cierre en abril de 2022.

¹¹ Véase el [informe de terminación del proyecto](#) del PNESER, BID (2021).

- 1.18 El Banco también ha colaborado con el CIF-UE en el sector de la energía y aprovechará las experiencias positivas en curso en Barbados con el Programa de Inversión en Energía Sostenible (Smart Fund II) (GRT/ER-17578-BA) y el Programa de Gestión y Eficiencia Energética de Jamaica (GRT/ER-16412-JA).
- 1.19 **Lecciones aprendidas.** Sobre la base de las experiencias mencionadas, el Banco aplicará las lecciones aprendidas a esta operación mediante (i) la incorporación en los documentos de licitación de los elementos clave identificados para que la infraestructura financiada sea resiliente a eventos climáticos extremos¹²; (ii) la aplicación de un mecanismo de ejecución temprana, congruente con las obras de restablecimiento del servicio eléctrico después de desastres naturales¹³ (véanse el plan de adquisiciones plurianual/plan operativo anual y el plan de adquisiciones); y (iii) el fortalecimiento del organismo ejecutor mediante la incorporación de personal con experiencia en la supervisión de proyectos financiados por la Unión Europea¹⁴.
- 1.20 **Estrategia de país.** Esta operación está en consonancia con los ámbitos prioritarios del país establecidos en la Estrategia de País del Grupo BID con el Commonwealth de las Bahamas 2018-2022 (documento GN-2920-1), específicamente con el objetivo de apoyar la infraestructura resiliente para el crecimiento, que contribuya a la continuidad del servicio eléctrico en edificios clave para la población durante un evento climático y después de él. También es congruente con el objetivo estratégico de fortalecer la capacidad institucional para regular y modernizar el sector de energía, a fin de incrementar la contribución de las fuentes de energía limpia, específicamente la fotovoltaica. La operación también está incluida en el Informe sobre el Programa de Operaciones de 2021 (documento GN-3034).
- 1.21 **Alineación estratégica.** La operación es coherente con la segunda actualización de la Estrategia Institucional 2020-2024 (documento AB-3190-2), concretamente con los siguientes desafíos de desarrollo, a saber: (i) inclusión social e igualdad, (ii) igualdad de género y diversidad, como se describe en el párrafo 1.22, y (iii) productividad e innovación, mediante la promoción de tecnologías avanzadas de energías renovables, como las microrredes con capacidad de almacenamiento y los sistemas sobre techos. Además, la operación es acorde con el tema transversal de (iv) cambio climático y sostenibilidad ambiental, en línea con el Documento Marco Sectorial de Cambio Climático (documento GN-2835-3), ya que promoverá iniciativas para reducir las emisiones de carbono y aumentar la resiliencia climática. También está en consonancia con (v) la Política sobre Gestión del Riesgo de Desastres (documento GN-2354-5), (vi) la Estrategia de Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (documento GN-2710-5) y (vii) el Documento de Marco Sectorial de Energía (documento GN-2830-8), al desarrollar fuentes de energías renovables y mejorar la seguridad energética. Según el [enfoque conjunto de los bancos multilaterales de](#)

¹² Para más detalles, véanse los párrafos: 2.27 y 2.28, 2.47 y 4.7 a 4.9 y el anexo sobre cambio climático y resiliencia ([enlace opcional 3](#)).

¹³ Para más detalles, véanse el plan de ejecución plurianual / plan operativo anual ([enlace requerido 1](#)) y el plan de adquisiciones ([enlace requerido 4](#)).

¹⁴ Para más detalles, véanse los párrafos: 3.15, 3.16 y 4.1.

[desarrollo](#) para el seguimiento del financiamiento climático, el 100% del total de recursos del BID para esta operación se traduce en actividades de adaptación al cambio climático y mitigación de sus efectos. Esto contribuye al objetivo del Grupo BID en materia de financiamiento climático del 30% de las aprobaciones anuales. La operación también está en consonancia con la Actualización del Plan de Acción de Género para Operaciones 2020-2021 (documento GN-2531-19) al incluir medidas específicas que promueven oportunidades económicas para las mujeres por medio del desarrollo de sus capacidades técnicas y estratégicas en el sector energético.

- 1.22 **Empleo, género y diversidad.** La Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) indica que la adopción de energías renovables dio empleo a 11 millones de personas en todo el mundo y que el sector de energía solar fotovoltaica fue el principal empleador entre las tecnologías de energías renovables. En un estudio de IRENA también se señala que las mujeres representan el 32% de la fuerza laboral en el sector de las energías renovables¹⁵. En el período 2000-2017, la brecha de participación en la fuerza laboral entre mujeres y hombres en las Bahamas aumentó dos puntos porcentuales¹⁶. El país tiene una profunda segregación laboral de género: el 96% del total de mujeres empleadas mayores de 15 años trabaja en el sector de servicios, en comparación con el 69% del total de hombres empleados del mismo grupo etario¹⁷. En cuanto a la participación de la mujer en el sector de la energía en New Providence, los sectores de minería, canteras, electricidad, gas y agua cuentan con un total de 1.750 empleados, de los cuales el 19% son mujeres (325)¹⁸. Para más información sobre la brecha de participación en la fuerza laboral en las Bahamas, véase el Anexo sobre Género ([enlace opcional 6](#)).
- 1.23 En cuanto a las personas con discapacidad, según el censo de población y vivienda de 2010, 10.138 personas con discapacidad vivían en las Bahamas, de las cuales dos tercios residían en New Providence. De esta población, el 47,4% tenía estudios de nivel secundario y el 7,6%, estudios universitarios. Sin embargo, apenas el 17% de las personas con discapacidad tenía empleo¹⁹. La exclusión no solo supone una importante carga económica para las personas y sus familias, sino que conlleva costos sustanciales para las sociedades en general y limita el crecimiento económico nacional²⁰.
- 1.24 **Marco regulatorio y sostenibilidad del sector de eléctrico.** Esta operación es acorde con la Política de Servicios Públicos Domiciliarios (OP-708), puesto que (i) aumentará la eficiencia y calidad de la empresa pública competente mediante la prestación de un servicio de mayor calidad y confiabilidad a los usuarios cumpliendo normas mínimas que sean viables y congruentes con un análisis de rentabilidad; y (ii) promoverá la sostenibilidad del sector público de dos formas:

¹⁵ IRENA. 2019 [Energía renovable: Una perspectiva de género](#).

¹⁶ *Ibíd.*

¹⁷ *Ibíd.*

¹⁸ *Ibíd.*

¹⁹ <https://www.bahamas.gov.bs/wps/wcm/connect/>.

²⁰ https://www.iapb.org/wp-content/uploads/CBM_Costs-of-Exclusion-and-Gains-of-Inclusion-Report_2015.pdf.

(a) financiando la generación de energía solar fotovoltaica a menor costo que en el mercado financiero comercial para ayudar a reducir las importaciones de combustibles; y (b) asistiendo a las instituciones públicas en el desarrollo de soluciones de generación distribuida, lo que contribuirá al objetivo de reducir los costos y las importaciones de combustibles y al aumento de las capacidades locales para la utilización de energías renovables. La sostenibilidad ambiental y social estipulada en la Política de Servicios Públicos Domiciliarios ([enlace opcional 2](#)) también se logrará gracias a todos los mecanismos de salvaguardias del Banco, incluida la introducción de infraestructura resiliente.

- 1.25 **Innovación y digitalización.** Conforme se incorpora más energía renovable a la red y se habilitan diferentes servicios y opciones para los usuarios, se precisan nuevos enfoques para gestionar la complejidad y la escala de la red. La digitalización está transformando el sector energético con el potencial de reducir los costos de la prestación de servicios, aumentar la resiliencia y la calidad y mejorar la asequibilidad para los más vulnerables²¹. Además, es esencial para gestionar la variabilidad como consecuencia de la inclusión de energías renovables (tales como la solar y la eólica) y responder con rapidez a la misma. Las microrredes solares fotovoltaicas en combinación con los sistemas de almacenamiento de energía en baterías suelen ser la mejor opción para aprovechar los recursos energéticos renovables y crear una red más robusta y resiliente, en particular en el Caribe.
- 1.26 El proyecto promoverá prácticas innovadoras aprovechando los avances tecnológicos en materia de digitalización, en particular, la aplicación de las siguientes medidas: (i) a efectos de la resiliencia, todas las microrredes que se financien podrán funcionar en modo insular, por lo que se necesitarán sistemas de control digital adecuados para gestionar el sistema híbrido fotovoltaico y de almacenamiento de energía en baterías y adaptarlo a la carga local. Asimismo, las especificaciones técnicas de los documentos de licitación de cada microrred incluyen requisitos sobre tasas de muestreo más elevadas para el seguimiento de la producción de electricidad y los servicios en la nube; (ii) el uso de contadores digitales que permitirán el registro remoto de los flujos de electricidad entre microrredes; y (iii) tecnología de última generación que permita un alto nivel de automatización en los servicios para que las plantas solares puedan proporcionar apoyo a la red eléctrica cuando se conecten a la red de transmisión principal. En el caso de un desastre natural, como un huracán, la energía solar fotovoltaica puede producir electricidad y suministrarla durante las horas en que la red se encuentra fuera de servicio. Incluso en ausencia de recursos solares, los sistemas de almacenamiento de energía en baterías pueden proporcionar servicios de compensación, disminuyendo así la presión sobre la generación existente. Además, los convertidores de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías y la energía solar fotovoltaica pueden proporcionar apoyo de voltaje en

²¹ En el Capítulo 9 de la publicación del BID Desarrollo en las Américas 2020, [De estructuras a servicios - El camino a una mejor infraestructura en América Latina y el Caribe](#), se destaca la importancia de la digitalización y la descentralización de la producción, que será el resultado de la reducción de costos y el despliegue de tecnologías de generación y almacenamiento de electricidad a pequeña escala. Cavallo et al., 2002.

caso de falta de potencia reactiva de la generación sincrónica o como resultado de una red débil.

- 1.27 **Infraestructura energética resiliente.** Se llevó a cabo un análisis cualitativo del riesgo de desastres y cambio climático de la planta solar fotovoltaica propuesta en Marsh Harbour, un proyecto seleccionado de la muestra representativa de proyectos del componente de energías renovables. Esta evaluación se realizó mediante un proceso de identificación de modos de fallo y un taller de colaboración, que tuvo lugar el 14 de diciembre de 2020, con la participación del BID²² y expertos del Gobierno de las Bahamas. Luego de analizar la información técnica disponible, el BID y el grupo de expertos llevaron a cabo un proceso participativo de identificación de los modos de fallo, para analizar los factores que hacen más o menos probable que se produzcan fallos. Como resultado de este proceso, se identificaron 13 modos de fallo para la planta solar fotovoltaica: 3 producidos por la lluvia, 5 debidos a vientos fuertes, 2 por mareas de tormenta y otros 3 de carácter general.
- 1.28 Las consecuencias de estos modos de fallo están principalmente limitadas al proyecto mismo, y si se materializaran, necesitarían una rehabilitación mediana o mayor. En este sentido, la clasificación de los modos de fallo muestra que la combinación de probabilidad y consecuencias resulta, en gran medida, en un grado de riesgo que puede ser gestionado a niveles tolerables, si se siguen las recomendaciones propuestas. Como se muestra en el Anexo sobre cambio climático y resiliencia ([enlace opcional 3](#)), las principales recomendaciones se centran en reforzar el diseño de la planta para hacer frente a fuertes vientos e inundaciones, para lo cual se diseñarían estructuras de paneles y cimientos resistentes, se aplicarían medidas de anticorrosión, se emplearían cables subterráneos, se evitaría la exposición de partes vivas (conductores eléctricos, buses, terminales o componentes que no estén aislados o expuestos y exista peligro de descarga) y se harían conexiones estancas²³.

B. Objetivo, componentes y costo

- 1.29 **Objetivo.** El objetivo de esta operación es apoyar al Commonwealth de las Bahamas a restablecer y mejorar la seguridad del servicio eléctrico mediante la adopción de una infraestructura de energías renovables resiliente al clima. Los objetivos específicos son los siguientes: (i) promover la adopción de tecnologías solares fotovoltaicas resilientes y (ii) desarrollar competencias locales para los servicios relacionados con los sistemas de generación de energía solar fotovoltaica, que promuevan la participación de las mujeres y las personas con discapacidad.

²² El BID elaboró en 2018 un marco que define el término infraestructura sostenible y propone metodologías para incorporar las dimensiones de la sostenibilidad (económica, financiera, ambiental y social) en la planificación y el diseño de proyectos (Watkins et al., 2017).

²³ En el Capítulo 1 de la publicación del BID Desarrollo en las Américas 2020, [De estructuras a servicios - El camino a una mejor infraestructura en América Latina y el Caribe](#), se enfatiza la importancia del cambio climático en las decisiones de planificación y cómo la planificación debe tener en cuenta la incertidumbre que trae aparejada el cambio climático y la necesidad de lograr que la nueva infraestructura sea lo más resiliente posible. Serebrisky et al. 2020.

- 1.30 **Componente 1. Electricidad confiable y renovable en New Providence y Family Islands (€7.508.000 / equivalente a US\$8.250.550).** Este componente financiará la instalación de centrales solares fotovoltaicas descentralizadas, sistemas sobre techos y microrredes innovadoras con capacidad de almacenamiento en baterías, tecnologías de modernización de la red de suministro que mejoren la confiabilidad y la resiliencia de la red eléctrica de las islas.
- 1.31 Los recursos no reembolsables aumentarán el alcance del Programa de Solarización de Abaco financiado con el préstamo 4978/OC-BH, que financiará 6,75 MW de capacidad solar fotovoltaica y 6,75 MW de capacidad en sistemas de almacenamiento de energía en baterías (véase el Gráfico 1). El financiamiento no reembolsable del CIF-UE incluirá la instalación de una planta solar fotovoltaica de unos 2,25 MW y una capacidad equivalente de almacenamiento de energía en baterías para abastecer principalmente el centro de salud de Marsh Harbour y el complejo gubernamental en el centro de Abaco²⁴. Además, los recursos no reembolsables financiarán una planta solar fotovoltaica de aproximadamente 0,25 MW para la clínica médica de Coopers Town, situada en el norte de Abaco, que incluirá capacidad de almacenamiento de unos 2 MW. Con estas dos microrredes, la capacidad solar fotovoltaica de las intervenciones del BID en Abaco se ampliará en un 37% (2,5 MW) para totalizar 9,25 MW y la capacidad de almacenamiento en un 63% (4,25 MW) para un total de 11 MW. La operación y el mantenimiento de las dos microrredes estarán a cargo del contratista de ingeniería, adquisiciones y construcción en los dos primeros años. A partir del tercer año, BPL se encargará de la operación y el mantenimiento.
- 1.32 El Componente 1 financiará aproximadamente 4,25 MW de sistemas de almacenamiento de energía en baterías, ubicados estratégicamente en el centro y el norte de Abaco. Se espera que la capacidad de almacenamiento proporcione una mayor resiliencia y flexibilidad al sistema eléctrico de Abaco, como respaldo a la central eléctrica de Wilson City, así como soporte de tensión, especialmente en la zona de Marsh Harbour. Esta capacidad de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías está algo sobredimensionada a fin de operar en modo conectado a la red y también en modo aislado. Sin embargo, podría utilizarse para facilitar la integración de otros proyectos de energías renovables en el futuro. Las recomendaciones descritas en el párrafo 1.28 para mejorar la resiliencia de las plantas híbridas de microrredes financiadas por medio de este componente se integrarán en las especificaciones técnicas de los documentos de licitación conexos. Además, la unidad de ejecución del proyecto está colaborando con el Rocky Mountain Institute (RMI), que desarrolló los estudios de prefactibilidad de las microrredes para BPL, con el fin de evaluar las medidas y normas de resiliencia más apropiadas que deberían incluirse en los documentos de licitación, dada la experiencia previa de RMI con proyectos similares en las Bahamas y el Caribe²⁵.

²⁴ Obsérvese que, como se indica previamente, se ha realizado una evaluación cualitativa del riesgo de desastres y cambio climático para la planta solar fotovoltaica en Marsh Harbour. Véase el anexo sobre cambio climático y resiliencia en el [enlace opcional 3](#).

²⁵ Véase el informe [Solar Under Storm](#), Rocky Mountain Institute (2020). Este informe incluye las prácticas óptimas para las instalaciones de energía solar fotovoltaica que enfrentan vientos huracanados.

- 1.33 Los beneficiarios directos de la microrred del hospital y el complejo gubernamental son la población de la zona central de Abaco, que incluye Marsh Harbour, Central Pines, Treasure Cay, Dundas Town, Murphy Town, Spring City y los cayos circundantes. En esta zona de la isla habitan actualmente unas 13.000 personas y se espera que en un futuro próximo se alcancen los niveles anteriores al huracán Dorian (17.000 habitantes). En cuanto a Coopers Town, es el asentamiento más septentrional de Abaco, con una población de 1.025 habitantes, según el censo de 2010.
- 1.34 Además, este componente financiará el despliegue de tres plantas solares fotovoltaicas en techos en New Providence, que añadirán una capacidad aproximada de 407 kW. Los proyectos tentativos que se incluirán son los siguientes: (i) la Universidad de las Bahamas, con 291 kW; (ii) la Escuela Secundaria C.I. Gibson, con 49 kW; y (iii) la Sede de Aduanas, con 67 kW. Los recursos no reembolsables de la Unión Europea ampliarán el alcance del actual programa de techos financiado por la operación 4978/OC-BH (1.183 kW) en aproximadamente un 34%. Ambas intervenciones sumarán 1.590 kW. Estos proyectos de energía solar en techos financiados con recursos no reembolsables del CIF-UE seguirán el mismo esquema de operación y mantenimiento que las microrredes en Abaco, pero la entidad de energía renovable o el propietario del edificio operarán y mantendrán las instalaciones de energía solar a partir del tercer año. Las inversiones incluidas en este componente y las que ya financia el préstamo 4978/OC-BH no se superponen.
- 1.35 **Componente 2. Apoyo al fortalecimiento de las competencias para el desarrollo de nuevas energías renovables instaladas (€310.000 / equivalente a US\$340.659).** Este componente financiará actividades de capacitación en instalación y mantenimiento de sistemas solares fotovoltaicos, servicios en la cadena de suministro y soluciones dentro del sector de la energía solar para fomentar la participación local en estos servicios, haciendo hincapié en los servicios prestados por mujeres y comunidades vulnerables (como las personas con discapacidad) y contratistas locales. Los recursos de esta operación destinados a capacitación representan alrededor de 4,5 veces los recursos comprometidos en el marco del préstamo 4978/OC-BH del BID (US\$75.000). Ambas operaciones suman aproximadamente US\$415.000 dedicados a la capacitación de bahameños en servicios asociados a la energía solar fotovoltaica.
- 1.36 El financiamiento del CIF-UE capacitará a 30 personas, de las cuales el 50% serán mujeres. Este es un aspecto clave del programa, ya que asegura la participación local, incentiva la participación de las mujeres y las personas vulnerables, así como la sostenibilidad del proyecto con la disponibilidad de servicios locales de energías renovables.
- 1.37 Debido a la muy baja tasa de personas con discapacidad económicamente activas (párrafo 1.21), esta operación promoverá su inclusión en el sector energético, en la medida de lo posible. En particular, esta operación (i) asegurará que el programa de capacitación cumpla con los principios de diseño universal para asegurar el acceso a todos, de manera que pueda ser completado por personas con discapacidad; (ii) llevará a cabo un análisis para identificar las diferentes tareas, por tipo de discapacidad, que podrían realizar las personas con discapacidad. Esto permitirá combinar las aptitudes de los individuos y los

requisitos del puesto de trabajo, incluidos tanto los conjuntos de competencias existentes como las preferencias de trabajo de los candidatos potenciales reales; y (iii) diseñar e implementar un programa de aprendizaje, basado en los resultados del análisis que se acaba de mencionar, no solo para incentivar a las personas con discapacidad a participar en la capacitación, sino también para incentivar su incorporación a la fuerza de trabajo en toda la cadena de valor de los sistemas solares fotovoltaicos, mediante el fomento de la asignación de estas personas capacitadas a tareas de apoyo a los sistemas solares fotovoltaicos descritos en el Componente 1 y otras actividades relacionadas con la energía. Se prevé que este programa se lleve a cabo en colaboración con instituciones locales u ONG que trabajan con personas con discapacidad, para entender mejor la situación local y mejorar los resultados de empleo.

- 1.38 **Medidas específicas en materia de género.** Esta operación contribuirá a superar las brechas de participación laboral por razones de género mediante la ejecución de las actividades que se enumeran a continuación: (i) promover la participación de las mujeres en la fuerza laboral del sector de las energías renovables mediante la ejecución de un programa de capacitación en instalación, mantenimiento y otros servicios relacionados con los sistemas de generación de energía solar fotovoltaica con paridad de género (parte del Componente 2); (ii) diseñar e implementar un programa de pasantías remuneradas de al menos tres meses en el sector energético para un número seleccionado de mujeres que hayan completado la capacitación (parte del Componente 2). Además, el proyecto fomentará procesos de adquisiciones y contrataciones con sensibilidad de género como, por ejemplo, conceder puntos adicionales en el procedimiento de selección a empresas que cuenten con metas de contratación de mujeres, principios de igualdad de remuneración por trabajo de igual valor y anuncios de vacantes con perspectiva de género (parte del Componente 1).
- 1.39 **Otros costos y comisiones de administración del BID (€382.000 / equivalente a US\$419.780).** De este componente, €182.000 (equivalente a US\$200.000) se destinarán a servicios de consultoría relacionados con la supervisión de los proyectos de microrredes y techos por parte de la unidad de ejecución del proyecto, así como para la comunicación y difusión de los productos del programa²⁶; y €200.000 (equivalente a US\$219.780,22) se asignarán a las comisiones de administración del BID.

C. Indicadores de resultados clave

- 1.40 **Resultados previstos.** Como se indica en el Anexo II, se prevé que este financiamiento de inversión no reembolsable solvente alrededor de 2.907 kW de nueva capacidad de energías renovables, de los cuales 2.500 kW corresponden a microrredes con capacidad de almacenamiento y 407 kW a proyectos de energía solar en techos. Se prevé asimismo que esta nueva capacidad de energías renovables genere aproximadamente 4.954 MWh al año, en el supuesto

²⁶ Los recursos de la Unión Europea no solventarán gastos de evaluación y auditoría. Tales gastos serán financiados con recursos del préstamo 4978/OC-BH.

de un factor de capacidad del 18,34%²⁷. Dado que la generación actual de electricidad en Abaco y New Providence se basa principalmente en combustible diésel, se considera un factor de emisión de 0,889 toneladas de CO₂/MWh²⁸. Según las simulaciones que incluyen tanto la generación fotovoltaica como el efecto del uso del sistema de almacenamiento de energía en baterías, se prevé que el proyecto evite aproximadamente la emisión de 4.656 toneladas de CO₂ al año durante su vida útil²⁹. Según las previsiones, los recursos del CIF-UE permitirán un aumento de casi el 30% de la capacidad instalada de energías renovables con respecto al préstamo 4978/OC-BH del BID, junto con un aumento similar de las correspondientes emisiones de gases de efecto invernadero evitadas por año.

- 1.41 Los resultados del Componente 2 se medirán mediante el registro del número de beneficiarios que reciban capacitación y un certificado técnico, de los cuales el 50% han de ser mujeres. Asimismo, el Componente 2 incluye un programa de pasantías remuneradas para unas 10 mujeres y un proyecto piloto de capacitación e inserción laboral de personas con discapacidad en el sector energético del país.
- 1.42 **Análisis económico.** Se llevó a cabo una evaluación técnica y económica para confirmar la idoneidad del mayor proyecto de microrred en Abaco, correspondiente al complejo gubernamental y hospital de Marsh Harbour. Al formar parte del mismo sistema interconectado, el resultado de este análisis en términos de viabilidad financiera será representativo para el sistema más pequeño de la clínica médica de Coopers Town. Se modelizaron diez hipótesis diferentes en función de la operación de la microrred, incluidas hipótesis con el sistema de almacenamiento de energía en baterías y sin él, diferentes sensibilidades de gastos de capital y casos de fenómenos meteorológicos extremos y falta de disponibilidad de la red principal de transmisión (funcionamiento fuera de la red).
- 1.43 En todas las hipótesis modelizadas que consideran la microrred adicional, el costo de la electricidad resultante para la red eléctrica de Abaco es inferior al costo de la red en un escenario sin cambios, que se basa en una generación 100% diésel. Las economías en los costos son relativamente bajas (hasta un 1,3% en la hipótesis promedio de gastos de capital) debido al pequeño tamaño de los activos de la microrred en comparación con todo el sistema de Abaco. Sin embargo, esto muestra la tendencia general cuando se introduce la generación de energía solar más económica en un sistema dominado por combustibles fósiles de mayor precio. En este caso, los precios del costo nivelado de la energía de las plantas solares fotovoltaicas oscilan entre US\$0,09 y US\$0,11 por kWh, en comparación con los US\$0,30 de la electricidad generada con diésel.

²⁷ Según el Atlas Mundial de la Energía Solar del Banco Mundial, Abaco tiene buenos recursos fotovoltaicos, con un sistema solar a escala comercial en la zona central de la isla que se prevé produzca un factor de capacidad anual del 18,34%. Se prevé el mismo factor de capacidad para New Providence. Véase Atlas Mundial de la Energía Solar del Banco Mundial en <https://globalsolaratlas.info/map?c=26.434917,-77.393188,10&s=26.513591,-77.074585&m=site&pv=ground.180,25,1000>.

²⁸ Basado en estimaciones proporcionadas por BPL y simulaciones.

²⁹ Incluye las emisiones evitadas debido al programa en azoteas. Véanse más detalles en la Sección 3.3.1 del Plan de seguimiento y evaluación ([enlace requerido 2](#)).

- 1.44 Mediante un análisis de la eficacia en función de los costos, se determinó que la adición de un sistema de almacenamiento de energía en baterías a las microrredes en Abaco también se justifica porque ayuda a proporcionar servicios de red a todo el sistema y optimiza la eficiencia de funcionamiento y despacho de los grupos electrógenos diésel existentes, con la consiguiente economía de combustible. Para la hipótesis de referencia, este beneficio asciende a US\$3 millones en una estimación prudente, ya que también se añade cierta flexibilidad a la red para la futura incorporación de más generación variable a partir de energías renovables. Véanse más detalles en el [enlace opcional 1](#). En cuanto al programa en techos en New Providence, el análisis de la eficacia en función de los costos muestra resultados positivos, con una tasa interna de rentabilidad del 12% y una amortización simple de 9,5 años (vida útil de 25 años).
- 1.45 **Resiliencia y operación aislada.** También se analizó el funcionamiento en modo aislado por falta de disponibilidad de la red principal. Un cierto nivel de sobredimensionamiento del sistema de almacenamiento de energía en baterías se justifica para proporcionar resiliencia a estas instalaciones críticas (el hospital y el complejo gubernamental) en caso de fenómenos meteorológicos extremos, a fin de que puedan seguir operando y, eventualmente, también proporcionar suministro eléctrico de emergencia a otras instalaciones críticas en Marsh Harbour (en el supuesto de que la interconexión permanezca intacta después de un fenómeno meteorológico extremo). La capacidad de la microrred de funcionar en modo autónomo mejora la fiabilidad y la seguridad del suministro, a la vez que mitiga la pérdida de ingresos que se produce durante los cortes del sistema, ya que las cargas conectadas a la microrred seguirían siendo suministradas por los activos de la empresa de servicio público.

II. ESTRUCTURA DE FINANCIAMIENTO Y RIESGOS PRINCIPALES

A. Instrumentos financieros

- 2.1 **Estructura de financiamiento.** La operación propuesta consiste en un financiamiento de inversión no reembolsable por valor de €8.200.000 (incluidas comisiones), equivalente a US\$9.010.989, al tipo de cambio de €0,91/US\$ aplicado el 19 de noviembre de 2020, que proporcionará el CIF-UE. Los pagos de la contribución de la Unión Europea se harán en euros (€) y se convertirán inmediatamente a dólares de los Estados Unidos cuando los reciba el Departamento de Finanzas del Banco³⁰. El Gobierno de las Bahamas consideró que este financiamiento no reembolsable es el instrumento financiero más adecuado, ya que proporciona recursos oportunos que dotan de continuidad a los programas de inversión y, por ende, apoya los objetivos del gobierno a mediano plazo de transformar gradualmente el sector energético con una serie de intervenciones.

³⁰ Mediante un financiamiento no reembolsable para un proyecto específico, el CIF-UE transferirá los fondos al Banco, en calidad de administrador. A excepción de las comisiones de administración del BID, el Banco seguidamente transferirá los recursos al beneficiario con arreglo a un acuerdo de financiamiento no reembolsable.

Cuadro 1. Resumen de los costos del programa

Componentes	Total del BID		%
	€	Equivalente en US\$	
Componente 1. Electricidad confiable y renovable en New Providence y Family Islands	7.508.000	8.250.550	91,6
Componente 2. Apoyo al fortalecimiento de las competencias para el desarrollo de nuevas energías renovables instaladas	310.000	340.659	3,8
Otros costos	182.000	200.000	2,2
a. Servicios de consultoría relacionados con la unidad de ejecución del proyecto	120.000	131.868	1,5
b. Servicios de consultoría relacionados con la comunicación y difusión de los productos del programa	62.000	68.132	0,7
Comisiones de administración del BID	200.000	219.780	2,4
Total	8.200.000	9.010.989	100,0

- 2.2 **Modalidad y estructura financiera.** El financiamiento de inversión no reembolsable, con un plazo de desembolso de cuatro años, se estructura como financiamiento para una inversión específica.
- 2.3 **Período de desembolso.** Se prevé que los recursos se desembolsarán en un período de cuatro años, habida cuenta de los aspectos que figuran a continuación: (a) la operación cuenta con el máximo grado de prioridad del gobierno debido al carácter de emergencia que reviste la rehabilitación de las islas afectadas por el huracán Dorian; (b) no se prevé que el proceso de solarización de techos en New Providence tenga grandes impactos en la red a corto plazo, lo que acelerará la ejecución; y (c) la unidad de ejecución del proyecto ya está establecida.

Cuadro 2. Desembolsos del proyecto

Desembolsos	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Total
Total en €	1.285.548	5.614.161	1.105.247	195.044	8.200.000
Total, equivalente en US\$	1.412.690	6.169.408	1.214.557	214.334	9.010.989
%	15,7	68,4	13,5	2,4	100,0

- B. Riesgos ambientales y sociales** De conformidad con la Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias (OP-703), se ha clasificado la operación BH-G0003 en la categoría B. Esta clasificación se basa en el alcance y el contexto de las actividades requeridas para la ejecución del Componente 1 del financiamiento no reembolsable en la isla Abaco (es decir, la instalación de aproximadamente 2 MW de capacidad de energía solar fotovoltaica), al que se asocian los impactos ambientales y sociales más relevantes de todo el financiamiento no reembolsable, que están relacionados con (i) la exposición al

riesgo de desastres debido a peligros naturales; (ii) la falta de instalaciones adecuadas para la eliminación de desechos; (iii) el acceso limitado a recursos de agua dulce; (iv) las condiciones precarias de salud e higiene del medio que pueden incidir en la salud y seguridad de los trabajadores; (v) las actividades del proyecto que pueden interferir en otras actividades de rehabilitación y reconstrucción en curso (rehabilitación de carreteras e infraestructura y servicios esenciales, como energía, agua y suministro de alimentos) controladas por ONG, organizaciones internacionales, grupos de respuesta a emergencias, etc.; y (vi) el desbrozo de tierras (limitado a 5 ha) y su posible contribución a procesos de erosión y desertificación. Para más información sobre estos riesgos y las estrategias conexas de mitigación y gestión, véase el IGAS en el [enlace requerido 3](#). Por otra parte, no será necesaria la adquisición de terrenos ni reasentamiento físico o económico alguno, ya que todos los predios necesarios están desocupados y son propiedad del Gobierno de las Bahamas. Además, el emplazamiento previsto requerirá trabajos de excavación o limpieza de vegetación mínimos.

- 2.5 Además de la política OP-703, las siguientes políticas del BID serán aplicables a la operación: (i) Política de Acceso a Información (OP-102); (ii) Política sobre Gestión del Riesgo de Desastres (OP-704); y (iii) Política de Igualdad de Género (OP-761). Por otro lado, se descartó la activación de la Política de Reasentamiento Involuntario (OP-710) y la Política sobre Pueblos Indígenas (OP-765). Conforme a la Directiva B.5 de la política OP-703, se completó la documentación ambiental y social que figura a continuación: (i) un análisis ambiental y social, aplicable a las actividades pertinentes del proyecto y (ii) un plan de gestión ambiental y social, que aborda los impactos identificados en el análisis ambiental y social. En el plan se incluyen medidas específicas de salud y seguridad para la gestión de los riesgos relacionados con la COVID-19.
- 2.6 Debido a que las Bahamas se encuentran en un área geográfica vulnerable a amenazas climáticas, como huracanes, la infraestructura financiada por este proyecto está expuesta a un alto riesgo de desastres naturales (como se puede observar en la matriz de riesgos). En cumplimiento de la política OP-704, el equipo ha contratado a la consultora iPresas para realizar un estudio de resiliencia respecto de la identificación del modo de fallo de la planta de energía solar fotovoltaica de Marsh Harbour en Abaco. En el estudio se analizan las experiencias derivadas de proyectos en zonas similares, se identifican medidas de mitigación específicas y se formulan recomendaciones para el diseño del proyecto. Los requisitos para aplicar estas medidas en la operación se han incluido tanto en el IGAS ([enlace requerido 3](#)) como en el manual operativo del programa. A su vez, esos protocolos y medidas quedarán reflejados en los documentos de licitación para la designación de los contratistas de ingeniería, adquisiciones y construcción pertinentes.
- 2.7 El 28 de abril de 2021 se realizó un evento de consulta pública, de conformidad con los requisitos de la Directiva B.6 de la política OP-703. Esta reunión tuvo como objetivo (i) proporcionar a las partes interesadas clave del proyecto y la comunidad en general una descripción general de la operación y su alcance, incluido un resumen de las conclusiones del análisis ambiental y social y el enfoque de gestión ambiental y social propuesto para la operación, y (ii) captar las inquietudes y expectativas de la comunidad sobre el alcance del financiamiento no

reembolsable. El evento se realizó de manera virtual, debido a la actual pandemia de COVID-19, conforme al protocolo elaborado por el Banco para celebrar consultas públicas en modo virtual. Se cursaron invitaciones personalizadas a una lista de 114 personas, incluidas importantes autoridades gubernamentales y locales, ONG, miembros de las comunidades y empresas locales. Además, con el fin de llegar a más miembros de la comunidad, el evento se publicitó en la página web de Facebook del Ministerio de Finanzas (página que cuenta con alrededor de 19.400 seguidores). La consulta se realizó en dos formatos, a saber, un seminario en línea y en vivo, por Facebook (es decir, el servicio de transmisión en vivo de esta plataforma de red social). Al seminario en línea asistieron 65 participantes y alrededor de 240 participaron en la reunión en vivo vía Facebook. La grabación del evento se puede consultar en el siguiente enlace: <https://www.facebook.com/FinanceBAH/videos/949345679208577/>. La presentación fue seguida por una sesión de preguntas y respuestas. Las preguntas giraron principalmente en torno a (i) la creación de oportunidades económicas para los negocios locales y la comunidad como resultado de la operación y (ii) la búsqueda de más información sobre el proyecto para futura referencia. Durante la reunión, los interesados no plantearon cuestiones ambientales o sociales considerables. La consulta se llevó a cabo de manera significativa, inclusiva, transparente, equitativa y no discriminatoria; con este fin, se invitó a partes interesadas de diversos ámbitos.

- 2.8 Una versión preliminar del análisis ambiental y social se publicó por primera vez en el sitio web del BID el 1 de marzo de 2021, seguida de una versión revisada, el 31 de marzo, y la versión final, el 29 de abril, junto con el informe de la consulta pública tras su conclusión. La documentación incluye un resumen del proceso de consulta emprendido para la operación. Estos informes confirman que los impactos negativos activados por el proyecto serán de corta duración y manejables mediante la aplicación de medidas de mitigación efectivas (congruentes con la clasificación en la categoría B).
- 2.9 Por otro lado, también existe un riesgo mediano/alto relacionado con otros aspectos de la reconstrucción en Abaco y las preferencias generales de la población que podrían dar lugar a una fuerte reducción o aumento de las necesidades de infraestructura eléctrica. Como medida de mitigación, se creará un comité interinstitucional para supervisar el estado de la ejecución y las actividades de reconstrucción y brindar retroalimentación y orientación a BPL.

C. Riesgos fiduciarios

- 2.10 Podrían presentarse posibles retrasos en las adquisiciones debido a (i) la limitada experiencia en la aplicación de las políticas y procedimientos de adquisiciones del BID y la escasa familiaridad con los requisitos de la Unión Europea, como los criterios de elegibilidad de los gastos, las medidas restrictivas, la privacidad de los datos, etc.; (ii) la presentación de informes financieros y contables en dos monedas debido a la limitada capacidad del sistema de gestión financiera del país y la falta de experiencia del personal de la unidad de ejecución del proyecto en la aplicación de las políticas y procedimientos de gestión financiera del BID y de la Unión Europea. Existe, pues, el riesgo de que los recursos de la Unión Europea sean pagados indebidamente o utilizados incorrectamente por el beneficiario, lo

que puede dar lugar a que esta recupere dichos fondos (párrafo 3.10). Estos riesgos se han clasificado como medianos/altos.

- 2.11 Para mitigar posibles retrasos en las adquisiciones, la unidad de ejecución del proyecto tiene especialistas en finanzas y adquisiciones, un ingeniero eléctrico y un asistente de supervisión con dedicación exclusiva. Todos recibirán apoyo y capacitación adicional del Banco (ORP/GCM). Para mitigar el riesgo de demoras en los informes financieros y contables en dos monedas, el organismo ejecutor ha contratado a un especialista financiero. Además, dos consultores (un gerente de proyecto y un asistente financiero) con experiencia en proyectos financiados por la Unión Europea apoyarán a la unidad de ejecución del proyecto en las tareas de supervisión y presentación de informes. La contabilidad se llevará con un sistema comercial de gestión financiera en dos monedas (QuickBooks o un programa similar).

D. Otros riesgos y temas clave

- 2.12 **Riesgos.** Como se mencionó anteriormente, el principal riesgo de la operación está asociado con la ubicación geográfica de las Bahamas y su vulnerabilidad a nuevos fenómenos climáticos, que podrían afectar la infraestructura financiada por esta operación. Además, el proyecto tiene riesgos de ejecución asociados a la baja capacidad institucional y la falta de experiencia del organismo ejecutor en la gestión de proyectos financiados por la Unión Europea. Se identificaron los siguientes riesgos adicionales:

Clasificación	Riesgo	Medida de mitigación
Mediano/alto	Entorno institucional 1. La actual situación de emergencia relacionada con las obras de reconstrucción en Abaco y la crisis de COVID-19 pueden debilitar la coordinación entre los representantes del gobierno. 2. La escasa participación en el proyecto de partes interesadas clave podría retrasar su elegibilidad y ejecución eficiente.	La unidad de instituciones financieras internacionales en el Ministerio de Finanzas apoyará la ejecución y se creará un comité interinstitucional que se reunirá periódicamente para efectuar el seguimiento de la ejecución. La Unión Europea formará parte de ese comité. Se reforzarán las vías de comunicación a distancia entre las partes interesadas y se programarán reuniones virtuales periódicas. Se establecerán acuerdos técnicos e institucionales con partes interesadas clave (empresa de electricidad, ente regulador, etc.) para asegurar su participación activa que se incluirán en el manual operativo del programa.
	Entorno político En caso de que haya un cambio de gobierno, o de las prioridades de apoyo al sector de energía habida cuenta de otras necesidades prioritarias para la reconstrucción, la ejecución del proyecto podría perder dinamismo y demorarse.	Continuidad del diálogo con el Ministerio de Finanzas

III. PLAN DE IMPLEMENTACIÓN Y GESTIÓN DEL PROYECTO

A. Resumen del plan de implementación

- 3.1 **Implementación.** El plazo estimado de ejecución de esta operación es de cuatro años. La operación será ejecutada por el Ministerio de Finanzas. En noviembre de 2019, el BID realizó una evaluación institucional del Ministerio de Finanzas para verificar que contara con un sólido marco de ejecución para asumir las responsabilidades de un organismo ejecutor que tendría la responsabilidad de la implementación y terminación del préstamo 4978/OC-BH. Como resultado, se creó la unidad de ejecución del proyecto dentro del Ministerio de Finanzas en octubre de 2020 para ejecutar el préstamo y asumir la responsabilidad de la ejecución de los proyectos financiados con los recursos no reembolsables del CIF-UE. La unidad de ejecución del proyecto está constituida por expertos locales e internacionales que implementarán los componentes y actividades, gestionarán todos los asuntos relacionados con el financiamiento no reembolsable, incluida la responsabilidad por las actividades técnicas, económicas, administrativas y de gestión del programa. Los recursos de financiamiento no reembolsables se utilizarán para reforzar la plantilla de la unidad de ejecución del proyecto con personal familiarizado con los proyectos financiados por la Unión Europea, especialmente para tareas financieras, de gestión de proyectos y de comunicación.
- 3.2 **Avance en la ejecución del préstamo 4978/OC-BH.** El contrato de préstamo se firmó el 5 de agosto de 2020 y la operación alcanzó la elegibilidad el 13 de octubre de 2020. El primer desembolso de US\$15,4 millones tuvo lugar el 7 de diciembre de 2020 para financiar pagos de obras de reconstrucción de transmisión y distribución, así como la instalación de un sistema de almacenamiento de energía en baterías en New Providence, en régimen de contratación anticipada.
- 3.3 **Componente 1: Rehabilitación inmediata de infraestructura resiliente y energías renovables en Abaco, East Grand Bahama y New Providence.** BPL comenzó la rehabilitación en Abaco justamente después de que el huracán Dorian azotara las Bahamas en septiembre de 2019. La unidad de ejecución del proyecto ha analizado y evaluado más de 100 órdenes de compra relacionadas con las obras de rehabilitación de transmisión y distribución de BPL en Abaco, con el fin de evaluar su justificación técnica y la alineación con los objetivos del préstamo. Una vez ejecutadas, quedará restaurado el diseño del sistema a la situación anterior al huracán Dorian con mayores niveles de resiliencia. Según la última estimación de la unidad de ejecución del proyecto, se podría justificar un monto de hasta US\$20 millones en concepto de financiamiento retroactivo y contratación anticipada. La disponibilidad de información sobre las órdenes de compra ha sido crucial para completar el análisis de elegibilidad de los gastos que se considerarán dentro del alcance del préstamo.
- 3.4 **Componente 2: Electricidad confiable y renovable en New Providence y Family Islands para apoyar las medidas de reconstrucción.** En New Providence, se han completado los estudios de viabilidad, las especificaciones técnicas y los documentos de licitación para la fase 1 de los proyectos solares en

techos de edificios gubernamentales. Los contratos de los tres primeros proyectos de este programa solar en techos se firmarán en mayo de 2021. Además, se están realizando estudios de viabilidad para dos microrredes en Abaco: Aeropuerto de Marsh Harbour y Clínica Médica de Sandy Point. Estas experiencias se tendrán en cuenta en la elaboración de los proyectos de financiamiento no reembolsable para microrredes y energía solar en techos.

- 3.5 **Requisitos de presentación de informes anuales.** El organismo ejecutor debe presentar un informe anual para cada período de información, conforme a la definición que constará en el acuerdo de contribución. Los informes deben incluir un componente narrativo y financiero que abarque la totalidad del proyecto, independientemente de que se financie total o parcialmente con fondos de la Unión Europea. Estos informes anuales de avance deben presentarse al Banco dentro de los **30 días** siguientes al cierre del período de información. El informe final deberá presentarse al Banco a más tardar **90 días** después del cierre del período de ejecución del proyecto, para que este último pueda remitirlo a la Comisión Europea dentro del plazo acordado. El informe final incluirá una lista de los equipos/activos adquiridos con los recursos de la operación y sus especificaciones técnicas, así como las transferencias de esos equipos/activos a la entidad a cargo de la operación y el mantenimiento después del cierre de la operación. El equipo, los vehículos y los suministros importantes restantes adquiridos con fondos de la Unión Europea se transferirán al organismo de ejecución, las autoridades locales, los beneficiarios de subvenciones locales o los beneficiarios finales, o quedarán en su poder, a más tardar al tiempo de presentar el informe final.
- 3.6 El organismo ejecutor está obligado a presentar al Banco los siguientes informes auditados por un auditor independiente aceptable para el Banco y contratado de acuerdo con los reglamentos del Banco: (i) estados financieros auditados del proyecto y (ii) un informe de verificación con respecto a los controles internos del organismo ejecutor. Los estados financieros auditados deben abarcar los recursos proporcionados por la Unión Europea y los recursos de cualquier otra fuente que se estén utilizando para financiar el proyecto. El informe de verificación indicará si los sistemas de control existentes funcionan debidamente y si las operaciones subyacentes se gestionan de conformidad con las disposiciones del acuerdo. Los estados financieros auditados y el informe de control interno deben presentarse dentro de los **90 días** siguientes a la fecha de cierre del ejercicio fiscal del organismo ejecutor, o al cierre del período de ejecución del proyecto, según corresponda. Los informes estarán denominados en dólares de los Estados Unidos y su equivalente en euros.
- 3.7 **Informes de avance semestrales.** El organismo ejecutor, por conducto de la unidad de ejecución del proyecto, enviará al Banco informes de avance semestrales que se presentarán a más tardar 60 días después del fin de cada semestre, como se dispone en la sección 2.3 del plan de seguimiento y evaluación ([enlace requerido 2](#)). Los informes de avance semestrales explicarán el grado de cumplimiento de los indicadores de resultados y el avance con relación a los resultados consignados en la matriz de resultados; con esta información el Banco podrá hacer el seguimiento de estos indicadores mediante su herramienta de informe de seguimiento del proyecto. Este informe semestral consolidará también toda la información recopilada durante el semestre, incluidos los estados

financieros auditados, las solicitudes de desembolso, la declaración de la administración, el plan de ejecución del proyecto, el plan operativo anual y el plan de adquisiciones. Los informes semestrales incluirán información sobre el avance en la ejecución del préstamo 4978/OC-BH.

- 3.8 El plan operativo anual para los primeros 18 meses de la ejecución del proyecto se presentará dentro de los 60 días posteriores a la entrada en vigor del acuerdo de financiamiento no reembolsable e incluirá: (i) un presupuesto estimado; (ii) un plan de ejecución del proyecto actualizado; (iii) los indicadores previstos para la matriz de resultados; (iv) las actividades planificadas; y (v) el cronograma de ejecución. Los planes operativos anuales para cada uno de los años subsiguientes se presentarán para la no objeción del Banco antes del 5 de diciembre de cada año calendario y abarcarán las actividades que se llevarán a cabo en el siguiente año.
- 3.9 **Políticas de adquisiciones.** Las políticas de adquisiciones aplicables serán las Políticas para la Adquisición de Bienes y Obras Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (documento GN-2349-15) y las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (documento GN-2350-15), de conformidad con los términos del Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Comisión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo, de 2020, que establece las siguientes excepciones (aprobadas por el Banco en los párrafos 4.14 y 4.15 del documento GN-2605-5) a dichas políticas, a saber (i) permitir que los bienes, obras o servicios procedentes de países que no sean miembros del BID o suministrados por ciudadanos de países que no sean miembros del BID puedan participar en los procesos de adquisición de actividades que se financien con recursos de la Comisión Europea en virtud del Acuerdo Marco, siempre que el país de origen de los bienes y la nacionalidad de los proveedores, contratistas y prestadores de servicios sean reconocidos como elegibles por la normativa vigente de la Unión Europea. La Comisión Europea divulga una lista de países elegibles (o actualizaciones) en forma de anexo a la Guía Práctica de los procedimientos de adjudicación de contratos para las acciones exteriores de la Unión Europea en su sitio virtual³¹; (ii) ampliar, de tres a cinco o más años, el período en el que se exige al organismo ejecutor y el Banco que conserven la documentación de los proyectos³²; y (iii) reconocer las medidas restrictivas de la Unión Europea como requisitos de elegibilidad para evitar que se concedan contratos a entidades, individuos o grupos de individuos a quienes se hayan impuesto medidas restrictivas y que figuran en la lista disponible en el sitio virtual <http://www.sanctionsmap.eu/>.
- 3.10 **Otros requisitos de la Unión Europea.** El beneficiario ejecutará un plan de comunicación y visibilidad ([enlace opcional 5](#)), con el fin de dar a conocer el hecho

³¹ Pulse este enlace para consultar la [Guía práctica de los procedimientos de adjudicación de contratos para las acciones exteriores de la Unión Europea \(PRAG\)](#).

³² Solo se conservará la documentación por un período superior a cinco años si, antes del término de dicho período, el Banco recibe una notificación de una auditoría, verificación o investigación en curso por parte de la Oficina Europea de Lucha contra el Fraude (OLAF) o una reclamación directamente relacionada con las actividades financiadas por la UE.

de que el proyecto ha recibido financiamiento de la Unión Europea. Además de las normas de elegibilidad del Banco, los gastos financiados con recursos de la Unión Europea se conformarán a sus criterios específicos establecidos en el acuerdo de contribución. Si la Unión Europea determina que el beneficiario, el organismo ejecutor o sus contratistas han pagado indebidamente o han utilizado incorrectamente los recursos de su contribución, esta podrá recuperar dichos fondos del Banco, que, a su vez, tendrá derecho a recuperarlos del beneficiario.

- 3.11 El plan de adquisiciones ([enlace requerido 4](#)) incluye detalles sobre adquisiciones durante los primeros 18 meses de ejecución. Las actividades pueden modificarse en consecuencia, mediante acuerdo entre el organismo ejecutor y el Banco. El organismo ejecutor actualizará el plan de adquisiciones al menos una vez cada 12 meses. El método de supervisión para las adquisiciones se realizará de manera ex ante. Cada año durante la implementación del programa, la unidad de ejecución del proyecto presentará un plan operativo anual ([enlace requerido 1](#)) al Banco para su no objeción. En el plan se describirán los avances del programa y la ejecución de sus actividades, entre otros las metas, los resultados, el presupuesto y el cronograma de ejecución para el año siguiente. En el plan de ejecución plurianual ([enlace requerido 1](#)) se explican los avances del programa y el cronograma de ejecución para los años pendientes de la operación. Se preparó un plan operativo anual inicial para el primer año de ejecución, y un plan de ejecución plurianual inicial para todo el período de ejecución.
- 3.12 **Condiciones contractuales especiales previas al primer desembolso. El Commonwealth de las Bahamas deberá demostrar a satisfacción del Banco la entrada en vigor del manual operativo del programa ([enlace opcional 4](#)), de conformidad con los términos y condiciones convenidos previamente con el Banco.** Esto permitirá al organismo ejecutor la correcta implementación del programa detallando los principios rectores para la ejecución y coordinación de las actividades.

B. Resumen del plan de seguimiento de los resultados

- 3.13 **Seguimiento del proyecto.** Se basará en la matriz de resultados (Anexo II), el plan de ejecución plurianual ([enlace requerido 1](#)), el plan de seguimiento y evaluación ([enlace requerido 2](#)) y el plan de adquisiciones ([enlace requerido 4](#)). La unidad de ejecución del proyecto estará a cargo del seguimiento del proyecto. Los trabajos de ingeniería, adquisición y construcción de microrredes y proyectos de energía solar en techos serán supervisados por firmas/consultores contratados con recursos de la operación 4978/OC-BH.
- 3.14 **Evaluación.** En el contexto del financiamiento no reembolsable, la unidad de ejecución del proyecto seleccionará y contratará servicios de consultoría externa para realizar una evaluación intermedia una vez desembolsado y justificado el 50% del financiamiento, o transcurridos tres años desde la fecha del primer desembolso, lo que ocurra primero. Esta evaluación se centrará en analizar los avances logrados, aspectos de coordinación y ejecución y recomendaciones para alcanzar las metas propuestas y la sostenibilidad de la inversión. Además, se presentará al Banco una evaluación final dentro de los 120 días posteriores a la justificación del último desembolso. Esta evaluación incluirá (i) el nivel de cumplimiento de las metas especificadas en la matriz de resultados; (ii) un análisis en función de los costos ex post; (iii) una evaluación del desempeño del organismo

ejecutor; (iv) los factores que afectan la ejecución; y (v) las lecciones aprendidas y recomendaciones para el diseño de operaciones futuras.

- 3.15 **Auditoría.** La auditoría externa del proyecto será realizada por contadores públicos independientes aceptables para el Banco y seguirá los lineamientos establecidos en la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el BID (OP-273-12) y las Guías de Informes Financieros y Auditoría Externa de las Operaciones Financiadas por el Banco. Se aplicarán los requisitos estándar del Banco en materia de preparación de informes financieros, entre los que figuran (i) los estados financieros auditados del programa, incluida una opinión relativa a los controles internos del organismo ejecutor, que se presentarán a la Unión Europea dentro de los 90 días calendario siguientes al fin de cada ejercicio fiscal del organismo ejecutor para la operación de financiamiento no reembolsable; este plazo es de 90 días calendario desde el organismo ejecutor al Banco y 30 días calendario desde el Banco a la Unión Europea, 120 días calendario en total; y (ii) los estados financieros auditados finales, que se presentarán a la Unión Europea dentro de los 120 días calendario posteriores a la fecha de ejecución final según se define en el acuerdo de financiamiento no reembolsable entre el organismo ejecutor y el Banco. El costo de las auditorías se financiará con cargo a los recursos del préstamo 4978/OC-BH. Estos estados financieros auditados son un aporte clave para la firma de la declaración de la administración.

Matriz de Efectividad en el Desarrollo		
Resumen		BH-G0003
I. Prioridades corporativas y del país		
1. Prioridades Estratégicas del Grupo BID e Indicadores del CRF		
Retos Regionales y Temas Transversales	<div>-Inclusión Social e Igualdad</div> <div>-Productividad e Innovación</div> <div>-Equidad de Género y Diversidad</div> <div>-Cambio Climático</div>	
Nivel 2 del CRF: Contribuciones del Grupo BID a los Resultados de Desarrollo	<div>-Mujeres beneficiarias de iniciativas de empoderamiento económico (#)</div> <div>-Emisiones evitadas (toneladas anuales de CO2 equivalente)</div> <div>-Beneficiarios de una mayor resiliencia a desastres y efectos del cambio climático (#)</div> <div>-Capacidad instalada de generación de eléctrica a partir de fuentes renovables (MW)</div> <div>-Valor de las inversiones en infraestructura resiliente o con bajas emisiones de carbono (\$)</div>	
2. Objetivos de desarrollo del país		
Matriz de resultados de la estrategia de país	GN-2920-1	Resilient Infrastructure for Growth
Matriz de resultados del programa de país	GN-3034	La intervención está incluida en el Programa de Operaciones de 2021.
Relevancia del proyecto a los retos de desarrollo del país (si no se encuadra dentro de la estrategia de país o el programa de país)		1.14 and 1.15
II. Development Outcomes - Evaluability		Evaluable
3. Evaluación basada en pruebas y solución	8.1	
3.1 Diagnóstico del Programa	2.5	
3.2 Intervenciones o Soluciones Propuestas	1.6	
3.3 Calidad de la Matriz de Resultados	4.0	
4. Análisis económico ex ante	10.0	
4.1 El programa tiene una TIR/VPN, o resultados clave identificados para ACE	2.0	
4.2 Beneficios Identificados y Cuantificados	3.0	
4.3 Supuestos Razonables	2.0	
4.4 Análisis de Sensibilidad	2.0	
4.5 Consistencia con la matriz de resultados	1.0	
5. Evaluación y seguimiento	9.5	
5.1 Mecanismos de Monitoreo	4.0	
5.2 Plan de Evaluación	5.5	
III. Matriz de seguimiento de riesgos y mitigación		
Calificación de riesgo global = magnitud de los riesgos*probabilidad	Medio Bajo	
Clasificación de los riesgos ambientales y sociales	B	
IV. Función del BID - Adicionalidad		
El proyecto se basa en el uso de los sistemas nacionales		
Fiduciarios (criterios de VPC/FMP)	Si	Administración financiera: Presupuesto, Tesorería. Adquisiciones y contrataciones: Sistema de información.
No-Fiduciarios		
La participación del BID promueve mejoras adicionales en los presuntos beneficiarios o la entidad del sector público en las siguientes dimensiones:		
Antes de la aprobación se brindó a la entidad del sector público asistencia técnica adicional (por encima de la preparación de proyecto) para aumentar las probabilidades de éxito del proyecto	Si	0

Nota de valoración de la evaluabilidad: El Préstamo de Inversión no Reembolsable por un monto de US \$ 9 millones (€ 8,2 millones), sin contrapartida local, tiene el objetivo general de apoyar al Commonwealth of The Bahamas (CoBH) con la instalación de infraestructura energética resiliente al clima y la restauración del servicio eléctrico en islas afectadas por el huracán Dorian, al tiempo que facilita la integración de las energías renovables. Los objetivos específicos de esta operación son: (i) promover la adopción de tecnologías solares fotovoltaicas (FV) en New Providence y Family Islands; y (ii) incrementar los niveles de resiliencia del sistema eléctrico a futuros eventos climáticos en edificios claves de Abaco, como centros de salud e instalaciones gubernamentales, fomentando la participación de mujeres y personas con discapacidad (PCD). La operación será ejecutada por el Ministerio de Finanzas (MoF).

La propuesta presenta un diagnóstico consistente. Abaco y New Providence son vulnerables a huracanes severos. La adopción de paneles solares fotovoltaicos y almacenamiento de electricidad tiene como objetivo aumentar la resistencia a tales eventos, aumentando la confiabilidad del suministro de electricidad. Paralelamente, el proyecto cuenta con un programa de formación y empleo diseñado para abordar las desigualdades de género en el mercado laboral de la zona intervenida. Las soluciones propuestas son apropiadas para abordar los problemas identificados y sus factores contribuyentes. La matriz de resultados es consistente con la lógica vertical del proyecto, presentando resultados e indicadores de impacto adecuados para medir los logros del programa y el cumplimiento de sus objetivos específicos. El indicador de impacto es coherente con los objetivos económicos de la subvención de aumentar la resiliencia de la generación de energía y reducir las emisiones de carbono. La propuesta no presenta evidencia suficiente de validez interna y externa, lo que redujo su puntaje de evaluabilidad en 1,9.

Se realizó un análisis de costo-efectividad. El análisis es robusto y predice menores costos de electricidad en comparación con la actual matriz de generación de electricidad a base de diesel y un funcionamiento más eficiente de la microrred intervenida. Se presenta un análisis de sensibilidad. Los resultados se mantienen en diferentes escenarios modelados. El plan de monitoreo y evaluación propone realizar un CBA ex post y una evaluación del desempeño de los indicadores de resultados y productos utilizando la metodología de antes y después. La propuesta de evaluación es clara en la definición de las preguntas relevantes. No se planea una evaluación de atribución, lo que redujo la puntuación de evaluación y seguimiento. El principal riesgo del proyecto está asociado con la baja capacidad institucional. Se establecen las medidas adecuadas, como la creación de una Unidad de Ejecución de Proyectos (UEP), para mitigar este y otros riesgos identificados.

MATRIZ DE RESULTADOS

Objetivo del proyecto:	El objetivo de esta operación es apoyar al Commonwealth de las Bahamas a restablecer y mejorar la seguridad del servicio eléctrico mediante la adopción de una infraestructura de energía renovable resiliente al clima. Los objetivos específicos son los siguientes: (i) promover la adopción de tecnologías solares fotovoltaicas resilientes y (ii) desarrollar competencias locales para los servicios relacionados con los sistemas de generación de energía solar fotovoltaica, que promuevan la participación de las mujeres y las personas con discapacidad.
-------------------------------	---

IMPACTOS PREVISTOS

Indicadores	Unidad	Valor de referencia	Año de referencia	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Cierre del proyecto	Medios de verificación	Observaciones
Impacto 1: Emisiones de gases de efecto invernadero evitadas con la introducción de energía renovable en las Bahamas										
Indicador 1: Emisiones evitadas anualmente mediante la generación de energía renovable	Toneladas de CO ₂	0	2020	0	581	581	4.586	4.586	Informe de la unidad de ejecución del proyecto	Véanse los detalles en el plan de seguimiento y evaluación (enlace requerido 2), sección 3.3.1

RESULTADOS PREVISTOS

Indicadores	Unidad	Valor de referencia	Año de referencia	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Cierre del proyecto	Medios de verificación	Observaciones
Objetivo específico 1										
Indicador de resultado 1: Energía renovable generada en New Providence y Family Islands, por año	MWh	0	2020	0	654	654	4.954	4.954	Informe de la autoridad competente del Gobierno de las Bahamas	Véanse los detalles en el plan de seguimiento y evaluación (enlace requerido 2), sección 3.3.1
Indicador de resultado 2: Índice de disponibilidad promedio del servicio (ASAI)	%	95%	2020	95%	95%	95%	99%	99%	Informe de la autoridad competente del Gobierno de las Bahamas	ASAI para el centro de salud de Marsh Harbour y el complejo gubernamental. Véanse los detalles en el plan de seguimiento y evaluación (enlace requerido 2), sección 3.4

Indicadores	Unidad	Valor de referencia	Año de referencia	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Cierre del proyecto	Medios de verificación	Observaciones
Objetivo específico 2										
Indicador de resultado 3: Mujeres que completan el programa de pasantía remunerada poscapacitación	n.º de pasantes	0	2020	0	5	5	0	10	Informes del Programa de Pasantías	Véase el plan de seguimiento y evaluación (enlace requerido 2)

PRODUCTOS

Productos	Costo estimado (€)	Unidad	Valor de referencia	Año de referencia	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Cierre del proyecto	Medios de verificación	Observaciones
Componente 1. Electricidad confiable y renovable en New Providence y Family Islands											
Producto 1: Nueva capacidad generación eléctrica a partir de energía renovable instalada con microrredes en Abaco	3.353.352	kW	0	2020	0	0	0	2.500	2.500	Certificado emitido por un ingeniero independiente	En cuanto al producto 2, el diseño considera un sistema de almacenamiento de energía en baterías de iones de litio de 2 horas, con un costo unitario de US\$361,8/kWh. Para más detalles, véase el Cuadro 4 del análisis de la eficacia en función de los costos (enlace opcional 1)
Producto 2: Capacidad de almacenamiento instalada en Abaco	3.075.300	kW	0	2020	0	0	0	4.250	4.250	Certificado emitido por un ingeniero independiente	
Producto 3: Sistemas de control digital para operaciones aisladas de sistemas híbridos de energía solar fotovoltaica y baterías	72.800	n.º de sistemas	0	2020	0	0	0	2	2	Certificado emitido por un ingeniero independiente	
Producto 4: Nueva capacidad de generación eléctrica a partir de energía renovable instalada con proyectos a pequeña escala de sistemas solares en techos	1.006.548	kW	0	2020	0	407	0	0	407	Certificado emitido por un ingeniero independiente	

Productos	Costo estimado (€)	Unidad	Valor de referencia	Año de referencia	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Cierre del proyecto	Medios de verificación	Observaciones
Componente 2. Apoyo al fortalecimiento de las competencias para el desarrollo de nuevas energías renovables instaladas											
Producto 5: Participantes en las sesiones de capacitación certificados en instalación, mantenimiento y otros servicios relacionados con los sistemas de generación de energía solar fotovoltaica	226.320	n.º de beneficiarios	0	2020	0	20	10	0	30	Documentos de registro de los certificados de capacitación	Véase el plan de seguimiento y evaluación (enlace requerido 2)
Producto 6: Participación de mujeres en las sesiones de capacitación	43.680	% del total de participantes	0	2020	0	50%	50%	0	50%	Documentos de registro de los certificados de capacitación	
Producto 7: Programa de aprendizaje formulado y ejecutado para personas con discapacidad	40.000	n.º de programas	0	2020	0	0	1	0	1	Informe de la unidad de ejecución del proyecto	

País: Bahamas

División: INE/ENE

Operación N.º: BH-G0003

Año: 2021

ACUERDOS Y REQUISITOS FIDUCIARIOS

Organismo ejecutor: Ministerio de Finanzas

Título de la operación: Reconstrucción con Resiliencia en el Sector Energético de las Bahamas

I. CONTEXTO FIDUCIARIO DEL ORGANISMO EJECUTOR

1. Uso de los sistemas nacionales en la operación (cualquier sistema o subsistema que sea aprobado con posterioridad podría ser aplicable a la operación, de acuerdo con los términos de la validación del Banco).

<input checked="" type="checkbox"/> Presupuesto	<input type="checkbox"/> Informes	<input type="checkbox"/> Sistema de información	<input type="checkbox"/> Licitación pública nacional (LPN)
<input checked="" type="checkbox"/> Tesorería	<input type="checkbox"/> Auditoría interna	<input type="checkbox"/> Comparación de precios	<input type="checkbox"/> Otros
<input type="checkbox"/> Contabilidad	<input type="checkbox"/> Control externo	<input type="checkbox"/> Consultores individuales	<input type="checkbox"/> Otros

2. Mecanismo de ejecución fiduciaria

<input checked="" type="checkbox"/>	Cofinanciamiento	Operación 4978/OC-BH. Reconstrucción con Resiliencia en el Sector Energético de las Bahamas
<input checked="" type="checkbox"/>	Particularidades de la ejecución fiduciaria	Además de las políticas y directrices fiduciarias del BID, el programa deberá cumplir con las condiciones consignadas en los términos fiduciarios aplicables de la Unión Europea.

3. Capacidad fiduciaria

Capacidad fiduciaria del organismo ejecutor	Los resultados de la aplicación de la PACI a la operación BH-L1048 indicaron que había margen para mejoras en la ejecución del proyecto. Por lo tanto, se creó una unidad de ejecución del proyecto independiente con personal especializado dedicado a tiempo completo al programa para la operación BH-L1058, que será la misma estructura que tendrá a su cargo la ejecución de este financiamiento no reembolsable. La capacitación continua es impartida principalmente por la Representación para fortalecer las capacidades fiduciarias del equipo.
---	--

4. Riesgos fiduciarios y respuesta al riesgo

Área (gestión financiera / adquisiciones)	Riesgo	Nivel de riesgo	Respuesta al riesgo
Adquisiciones	Posibles retrasos en las adquisiciones debido a la limitada experiencia en la aplicación de las políticas y los procedimientos de adquisiciones del BID y la escasa familiaridad con los requisitos de la Unión Europea, como los criterios de elegibilidad de los gastos y las medidas restrictivas.	Mediano/alto	La unidad de ejecución del proyecto cuenta con un especialista en adquisiciones con dedicación exclusiva y un especialista en seguimiento y evaluación. Todos recibirán apoyo y capacitación del Banco (ORP/GCM).
Gestión financiera	Presentación de informes financieros y contables en dos monedas debido a la limitada capacidad del sistema de gestión financiera del país y la falta de experiencia del personal de la unidad de ejecución del proyecto en la aplicación de las políticas y los procedimientos de gestión financiera del BID y de la Unión Europea.	Mediano/alto	El organismo ejecutor ha contratado a un especialista financiero. Además, dos consultores (un gerente de proyecto y un asistente financiero) con experiencia en proyectos financiados por la Unión Europea apoyarán a la unidad de ejecución del proyecto en las tareas de supervisión y presentación de informes. La contabilidad se llevará con un sistema comercial de gestión financiera en dos monedas (QuickBooks o un programa similar).

5. Políticas y guías aplicables a la operación: Políticas para la Adquisición de Bienes y Obras Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (documento GN-2349-15); Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (documento GN-2350-15).

6. Excepciones a políticas y guías: En la Propuesta para el Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Comisión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo, de 2020, (documento GN-2605-5, párrafos 4.14 y 4.15) se establecen excepciones a las políticas del Banco, a saber: (i) permitir que los bienes, obras o servicios procedentes de países que no sean miembros del BID o suministrados por ciudadanos de países que no sean miembros del BID puedan participar en los procesos de adquisición de actividades que se financien con recursos de la Comisión Europea en virtud del Acuerdo Marco, siempre que el país de origen de los bienes y la nacionalidad de los proveedores, contratistas y prestadores de servicios sean reconocidos como elegibles por la normativa vigente de la Unión Europea. La Comisión Europea divulga una lista de países elegibles (o actualizaciones) en forma de anexo a la Guía Práctica de los procedimientos de adjudicación de contratos para las acciones exteriores de la Unión Europea en su sitio virtual^[1]; (ii) ampliar, de tres a cinco o más años, el período en el que se exige al organismo ejecutor y el Banco que conserven la documentación en proyectos financiados con recursos procedentes de la Comisión Europea^[2]; y (iii) reconocer las medidas restrictivas de la Unión Europea como requisitos de elegibilidad para evitar que se concedan contratos a entidades, individuos o grupos de individuos a quienes se hayan impuesto medidas restrictivas y que figuran en la lista disponible en el sitio virtual www.sanctionsmap.eu/.

[1] Véase la Guía Práctica de los procedimientos de adjudicación de contratos para las acciones exteriores de la Unión Europea en: <https://ec.europa.eu/europeaid/prag/>.

[2] Solo se conservará la documentación por un período superior a cinco años si, antes del término de dicho período, el Banco recibe una notificación de una auditoría, verificación o investigación en curso por parte de la Oficina Europea de Lucha contra el Fraude (OLAF) o una reclamación directamente relacionada con las actividades financiadas por la Unión Europea.

II. ASPECTOS QUE DEBEN CONSIDERARSE EN LAS CONDICIONES ESPECIALES DEL CONTRATO DE PRÉSTAMO

Condiciones especiales previas al primer desembolso
El tipo de cambio aplicable para justificar los gastos realizados en euros y dólares de los Estados Unidos será la opción (b)(ii) del Artículo 4.10 de las Condiciones Generales del Contrato de Préstamo. Tipo de cambio vigente en la fecha de pago del gasto en la moneda local del país.
Estados financieros anuales en dólares de los Estados Unidos y un informe de control interno, 90 días después del cierre del ejercicio fiscal del país. Los estados financieros auditados finales después de 90 días de la fecha de finalización del período de ejecución.
No se requieren condiciones especiales adicionales.

III. ACUERDOS Y REQUISITOS PARA LA EJECUCIÓN DE LAS ADQUISICIONES

<input checked="" type="checkbox"/>	Documentos de licitación	<p>Para las adquisiciones de obras, bienes y servicios distintos de los de consultoría que se realicen de conformidad con las políticas de adquisiciones (documento GN-2349-15), sujetas a licitación pública internacional, se utilizarán los documentos estándar de licitación del Banco o los convenidos entre el organismo ejecutor y el Banco para una adquisición en particular. Asimismo, la selección y contratación de los servicios de consultoría se realizará de conformidad con las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (documento GN-2350-15) y se utilizará la solicitud estándar de propuestas (SEP) emitida por el Banco o acordada entre el organismo ejecutor y el Banco para una selección en particular.</p> <p>Los documentos estándar de licitación deberán incluir referencias a la elegibilidad ampliada de la Unión Europea y a la EURM (la EURM tiene por objeto evitar la adjudicación de contratos a entidades, individuos o grupos de individuos sujetos a medidas restrictivas e identificados en la lista de sanciones de la Unión Europea).</p> <p>La revisión de las especificaciones técnicas, así como los términos de referencia de las adquisiciones durante la preparación de los procesos de selección, es responsabilidad del especialista sectorial del proyecto. Esta revisión técnica puede ser ex ante y es independiente del método de revisión de las adquisiciones.</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Disposiciones especiales de adquisiciones aplicables a la transacción	<p>En la Propuesta para el Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Comisión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo, de 2020, (documento GN-2605-5, párrafos 4.14 y 4.15) se establecen excepciones a las políticas del Banco, a saber: (i) permitir que los bienes, obras o servicios procedentes de países que no sean miembros del BID o suministrados por ciudadanos de países que no sean miembros del BID puedan participar en los procesos de adquisición de actividades que se financien con recursos de la Comisión Europea en virtud del Acuerdo Marco, siempre que el país de origen de los bienes y la nacionalidad de los proveedores, contratistas y prestadores de servicios sean reconocidos como elegibles por la normativa vigente de la Unión Europea; (ii) ampliar, de tres a cinco o más años, el período en el que se exige al organismo ejecutor y el Banco que conserven la documentación en proyectos</p>

		financiados con recursos procedentes de la Comisión Europea; y (iii) reconocer las medidas restrictivas de la Unión Europea como requisitos de elegibilidad para evitar que se concedan contratos a entidades, individuos o grupos de individuos a quienes se hayan impuesto medidas restrictivas.						
<input checked="" type="checkbox"/>	Supervisión de las adquisiciones	<p>El método de supervisión es ex ante.</p> <table border="1"> <tr> <th>Obras</th><th>Bienes/servicios</th><th>Servicios de consultoría</th></tr> <tr> <td>US\$8.250.549,45</td><td>No procede</td><td> Empresas US\$340.659,34 Consultores individuales US\$298.901,1 </td></tr> </table>	Obras	Bienes/servicios	Servicios de consultoría	US\$8.250.549,45	No procede	Empresas US\$340.659,34 Consultores individuales US\$298.901,1
Obras	Bienes/servicios	Servicios de consultoría						
US\$8.250.549,45	No procede	Empresas US\$340.659,34 Consultores individuales US\$298.901,1						
<input checked="" type="checkbox"/>	Registros y archivos	El Ministerio de Finanzas conservará todos los documentos de respaldo de las adquisiciones, desembolsos y pagos por medios electrónicos. El período de retención de documentos de la Unión Europea será de cinco años.						

Adquisiciones principales

Descripción de las adquisiciones	Método de selección	Nuevos procedimientos / herramientas	Fecha estimada	Monto estimado (US\$)
Obras				
Nueva capacidad de energía renovable instalada con microrredes en Abaco	Licitación pública internacional		Agosto de 2021	US\$7.144.452,53
Obras - Nueva capacidad de energía renovable instalada con proyectos solares de pequeña escala instalados en techos	Licitación pública internacional		Agosto de 2021	US\$1.106.096,92

Para consultar [el plan de adquisiciones de 18 meses, pulse aquí](#).

Otra información pertinente para la operación (BI).

IV. ACUERDOS Y REQUISITOS FIDUCIARIOS PARA LA GESTIÓN FINANCIERA

<input checked="" type="checkbox"/>	Programación y presupuesto	Ley de aumento presupuestario - Reformulaciones presupuestarias. El ejercicio fiscal es interanual y va del 1 de julio al 30 de junio. Cada año, durante la convocatoria presupuestaria, el Departamento de Presupuesto del Ministerio de Finanzas envía una circular con los formularios que deben llenarse. El Ministerio de Finanzas se ha comprometido a asignar, en cada ejercicio fiscal de ejecución del programa, suficiente espacio presupuestario para asegurar la ejecución del programa. La Ley de gestión financiera y auditoría (enmiendas de 2010 y 2013) define la gestión de las finanzas públicas del país.
<input checked="" type="checkbox"/>	Tesorería y gestión de desembolsos	<p>Tipo de cambio: El tipo de cambio aplicable para justificar los gastos realizados en euros y dólares de los Estados Unidos será la opción (b)(ii) del Artículo 4.10 de las Condiciones Generales del Contrato de Préstamo, esto es, el tipo de cambio vigente en la fecha de pago del gasto en la moneda local del país prestatario.</p> <p>Mecanismo de desembolso: Modalidad electrónica utilizando el Sistema de Desembolso en Línea del BID.</p> <p>Cuenta bancaria: Se establecerá una cuenta especial en el Banco Central de las Bahamas, denominada en dólares de los Estados Unidos.</p> <p>El mecanismo de desembolso será electrónico, utilizando el Sistema de Desembolso en Línea del BID. El prestatario o el organismo ejecutor utilizará el anticipo de fondos, basado en un plan financiero de no menos de 180 días, como su método preferido para recibir los recursos. Se considerarán otros métodos de desembolso caso por caso. El monto mínimo para justificar la recepción de un nuevo anticipo de fondos será el 70% del total de saldos acumulados pendientes de justificación.</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Contabilidad, sistemas de información y presentación de informes	Se utilizará parcialmente el sistema nacional de contabilidad. Como el sistema de contabilidad del gobierno no proporciona los informes del proyecto para cumplir con los requisitos del BID y la Unión Europea, la unidad de ejecución del proyecto utilizará un sistema de contabilidad comercial en dos monedas (QuickBooks o un programa similar).
<input checked="" type="checkbox"/>	Controles internos y auditoría interna	Se considera que la capacidad de control interno es baja. En la medida de lo posible, la unidad de auditoría interna proporcionará supervisión al programa.
<input checked="" type="checkbox"/>	Control externo: auditoría financiera externa e informes del proyecto	<p>Tipo de auditoría: Estados financieros anuales en dólares de los Estados Unidos y un informe de control interno, 90 días después del cierre del ejercicio fiscal del país. Los estados financieros auditados finales después de 90 días de la fecha de finalización del período de ejecución.</p> <p>Según lo acordado con el Banco y la Unión Europea, el organismo ejecutor seleccionará un auditor externo independiente, elegible para el Banco. La determinación del alcance y otros aspectos conexos de la auditoría se regirán por la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el BID (OP-273-12) y las Guías de Informes Financieros y Auditoría Externa de las Operaciones Financiadas por el Banco. El ejercicio fiscal será del 1 de julio al 30 de junio de cada año. El proyecto financiará los gastos de auditoría.</p>

<input checked="" type="checkbox"/>	Supervisión financiera del proyecto	Se realizarán visitas o reuniones de inspección financiera, contable e institucional a los siguientes efectos: (i) la revisión de la conciliación de saldos y la documentación de respaldo de desembolsos; (ii) el cumplimiento de los procedimientos financieros y de adquisiciones del BID y la Unión Europea; (iii) la revisión del cumplimiento de los criterios del financiamiento; y (iv) el seguimiento de las comprobaciones y recomendaciones de auditoría. El especialista financiero se unirá a las misiones de administración del BID y la Unión Europea y otras actividades de supervisión del proyecto. El análisis de los documentos de respaldo de los desembolsos será realizado ex post por los auditores externos.
-------------------------------------	-------------------------------------	---

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

PROYECTO DE RESOLUCIÓN DE-___/21

Bahamas. Financiamiento No Reembolsable para Inversión GRT/ER-____-BH
Reconstrucción con Resiliencia en el Sector Energético de las Bahamas

El Directorio Ejecutivo

RESUELVE:

1. Autorizar al Presidente del Banco Interamericano de Desarrollo ("Banco"), o al representante que él designe, para que, en nombre y representación del Banco, formalice el convenio o los convenios que sean necesarios con el Commonwealth de las Bahamas, con la finalidad de otorgarle un financiamiento no reembolsable para inversión por un monto de hasta €8.200.000, con cargo a los recursos a ser otorgados por el Fondo de Inversión del Caribe de la Unión Europea, de conformidad con el convenio o convenios indicados en el párrafo 2 a continuación, y adopte las demás medidas que sean pertinentes para la ejecución de la propuesta de proyecto contenida en el documento AT-_____.

2. Autorizar al Presidente del Banco, o al representante que él designe, para que, en nombre y representación del Banco, formalice con la Unión Europea el convenio o los convenios que sean necesarios para recibir y administrar los recursos, sujeto al Acuerdo Marco de Colaboración Financiera entre la Unión Europea y el Banco de fecha 29 de septiembre de 2020, para los fines descritos en la propuesta de proyecto indicada en el párrafo 1 anterior, y adopte las demás medidas que sean pertinentes para la ejecución de dicho convenio o convenios.

3. Que la autorización otorgada en el párrafo 1 anterior, sólo será efectiva cuando el Banco y la Unión Europea hayan suscrito el convenio o convenios correspondientes indicados en el párrafo 2.

(Aprobada el ____ de _____ de 2021)

RECONSTRUCCIÓN CON RESILIENCIA EN EL SECTOR ENERGÉTICO EN LAS BAHAMAS

BH-G0003

CERTIFICACIÓN

La Unidad de Gestión de Donaciones y Cofinanciamiento (ORP/GCM) certifica que la operación de la referencia¹ será financiada a través de:

Fuente de Financiamiento	Código del Fondo	Moneda	Monto hasta
Acuerdo de Asociación Marco Financiero UE-BID (2020)	ECR	EUR (USD eq)	8,200,000 (9,010,989)

El acuerdo con el organismo ejecutor o los compromisos por asumir por parte del Banco de los recursos correspondientes a esta certificación deben hacerse en la moneda del fondo que financia cada línea presupuestaria. No se pueden utilizar recursos del fondo para cubrir montos superiores al monto certificado para la implementación de esta operación. Montos superiores al certificado pueden originarse de compromisos estipulados en contratos denominados en monedas distintas de la moneda del fondo, lo cual puede resultar en pérdidas debido a fluctuaciones en la tasa de cambio, lo que representa un riesgo que el fondo no absorberá.

Certificado por:	Original firmado	19/04/2021
	Maria Fernanda García	Fecha
	Jefe	
	Unidad de Gestión de Donaciones y Cofinanciamiento	
	ORP/GCM	

¹ Para las operaciones financiadas con fondos donde el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) no controla la liquidez, la disponibilidad de recursos depende de la solicitud y el recibo de los recursos de los donantes. Además, en el caso de operaciones financiadas con fondos que requieran un convenio posterior a la aprobación con el donante, la disponibilidad de recursos depende de la firma del convenio entre el Donante y el BID. (i.e.: Donación de Proyecto Específico (PSG), Fondos Intermediario Financiero (FIF), y fondos fiduciarios de un solo donante).