

**Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras
(HO-T1249)**

**TERMINOS DE REFERENCIA
Componente I**

DESARROLLO DE UNA POLÍTICA ENERGÉTICA NACIONAL

I. Antecedentes

El sector eléctrico del Honduras es altamente dependiente a combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7.3% del PIB. Honduras ha venido realizando esfuerzos para reducir la dependencia de importaciones de derivados pero lo ha realizado mediante un modelo de incentivos generosos que ha afectado las finanzas públicas, privilegiando tecnologías de energía renovable variable que demanda una serie de consideraciones especiales para su desarrollo. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos de cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural.

Institucionalidad del sector. Mediante el proceso de reforma se crea una nueva Secretaría de energía como entidad líder del sector energético y responsable de la formulación de políticas energéticas. Por otro lado, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), empresa pública de orden nacional y principal agente del sector, es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15.4% de la energía total (82.4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER). El sector privado participa en generación mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) con la ENEE, comprador único de energía.

Desarrollo de energías renovables. En 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2,439 MW, la oferta de energía de 8,978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el Mercado Eléctrico Regional (MER) centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país 712 MW de ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen unos 437 MW de proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.

Sistemas de electrificación en sistemas aislados. En 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que pueden alcanzar precios al cliente residencial de ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.

Limitantes al desarrollo de las ER. El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional (STN), como consecuencia de insuficiente

infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; y (iii) débil legislación socio -ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico; (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.

Estrategia del gobierno. El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: La aprobación e implementación de la Ley de promoción a la generación de energía eléctrica con recursos renovables emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) que prevé que la participación de las Energías Renovables (ER) pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión y que han contado con el apoyo del BID, así como de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el programa de electrificación rural con energía solar del PIR ejecutado por FHIS, el programa EnDeV–Energising Development , proyectos del fondo nórdico de desarrollo, y el proyecto de Provisión de Soluciones de ER para Zonas Rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo BID.

Con el apoyo del Banco, el país se encuentra ejecutando el plan de Inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (Scaling up Renewable Energy Program, SREP) del Fondo Estratégico para el Clima (Climate Investment Fund, CIF). El SREP aprobó su Plan de Inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER por US\$850.000; (ii) Energización Rural Sostenible por US\$10.216.000; y (iii) ADERC por US\$18.624.000. Los recursos de esta CT corresponden al componente (i) “Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER”.

II. Objetivo de la Consultoría

El objetivo principal de esta consultoría es diseñar una Política Energética Nacional que establezca los lineamientos y metas del sector energético en el medio y largo plazo, y la cual defina la ruta a seguir para lograr incrementar la participación de energía renovable en la matriz de generación, tanto en el SIN, como en los sistemas aislados.

III. Actividades Principales

La consultoría requiere del desarrollo y/o actualización de los siguientes productos:

- (i) Análisis de la situación actual del sector energético, incluyendo los principales actores, retos, y oportunidades.
- (ii) Revisión de la normativa, planes de gobierno, metas e iniciativas ejecutadas, en implementación y en preparación, relacionadas con el sector energético.
- (iii) Preparar un borrador de la nueva una Política Energética Nacional con una visión para el sector de mediano y largo plazo, y que considere metas, acciones, actividades, entre otros.
- (iv) Llevar a cabo un proceso de consultas con el fin de validar el borrador de la Política Energética Nacional. En el proceso de consultas se deberá incluir la participación de diferentes involucrados como agencias de gobierno, sector privado, academia, organizaciones de la sociedad civil, entre otros.

- (v) A partir de las observaciones recibidas durante el proceso de consulta, preparar la propuesta de Política Energética Nacional

El contractual revisará la información más actualizada con cuenta el país para el desarrollo de medidas de EE: legislación, estudios, propuestas de inversión, etc. Previa identificación de los principales actores participantes, en coordinación con la Secretaría de Energía, Recursos Naturales, Ambiente y Minas (MIAMBIENTE), la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y el Banco, contactará a los actores identificados para asegurar que se cuenta con la participación de las perspectivas relevantes para reflejarlas en los productos a desarrollar.

Productos e informes. El contractual entregará al Banco:

- Un Informe Inicial con la propuesta de metodología de trabajo, calendario de desarrollo de actividades y un índice anotado del contenido del informe final, considerando los requerimientos mencionados en la lista de actividades de estos Términos de Referencia
- Un Informe Intermedio con los avances de la consultoría, al final del primer mes de actividades
- Un borrador de Informe Final incluyendo los productos especificados en la lista de actividades
- Un Informe Final incorporando los comentarios y sugerencias del BID, MIAMBIENTE y la ENEE.

I. Características de la Consultoría

Tipo de Consultoría: Individual (contractual individual)

Perfil del consultor. Profesional con mínimo 15 años de experiencia general y experiencia mínima de 10 años en formulación de políticas y regulación del sector energético, y con experiencia en la realización de estudios para la implementación de planes, proyectos o programas sectoriales o nacionales.

Duración y Lugar. La consultoría requerirá 60 días hábiles no consecutivos durante 4 meses calendario. El trabajo requerirá de 20 días en Honduras y el resto en el lugar de origen del consultor.

Pago y Condiciones: La forma de pago será la siguiente:

30% A la firma del contrato y entrega del Informe Inicial.

30% A la entrega del Informe Intermedio a ser presentado según el plan de trabajo aprobado.

40% A la entrega satisfactoria del Informe Final.

Supervisión / Coordinación. El coordinador será el jefe de equipo del proyecto, Carlos Jácome (carlosja@iadb.org) (COF/CPN), quien será responsable de la coordinación y aprobación de las tareas del Consultor.

Pago y Condiciones: La compensación será determinada de acuerdo a las políticas y procedimientos del Banco. Adicionalmente, los candidatos deberán ser ciudadanos de uno de los países miembros del BID.

Consanguinidad: De conformidad con la política del Banco aplicable, los candidatos con parientes (incluyendo cuarto grado de consanguinidad y segundo grado de afinidad, incluyendo conyugue) que trabajan para el Banco como funcionario o contractual de la fuerza contractual complementaria, no serán elegibles para proveer servicios al Banco.

Diversidad: El Banco está comprometido con la diversidad e inclusión y la igualdad de oportunidades para todos los candidatos. Acogemos la diversidad sobre la base de género, edad, educación, origen nacional, origen étnico, raza, discapacidad, orientación sexual, religión, y estatus de VIH/SIDA. Alentamos a aplicar a mujeres, afrodescendientes y a personas de origen indígena.

Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras
(HO-T1249)

TERMINOS DE REFERENCIA
Componente II

Análisis y recomendaciones sobre el impacto en la sostenibilidad financiera y operativa del sector eléctrico dados los incentivos otorgados con anterioridad a la aprobación de la LGIE

I. Antecedentes

El sector eléctrico del Honduras es altamente dependiente a combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7.3% del PIB. Honduras ha venido realizando esfuerzos para reducir la dependencia de importaciones de derivados pero lo ha realizado mediante un modelo de incentivos generosos que ha afectado las finanzas públicas, privilegiando tecnologías de energía renovable variable que demanda una serie de consideraciones especiales para su desarrollo. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos de cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural.

Institucionalidad del sector. Mediante el proceso de reforma se crea una nueva Secretaría de energía como entidad líder del sector energético y responsable de la formulación de políticas energéticas. Por otro lado, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), empresa pública de orden nacional y principal agente del sector, es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15.4% de la energía total (82.4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER). El sector privado participa en generación mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) con la ENEE, comprador único de energía.

Desarrollo de energías renovables. En 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2,439 MW, la oferta de energía de 8,978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el Mercado Eléctrico Regional (MER) centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país 712 MW de ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen unos 437 MW de proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.

Sistemas de electrificación en sistemas aislados. En 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que pueden alcanzar precios al cliente residencial de ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.

Limitantes al desarrollo de las ER. El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional (STN), como consecuencia de insuficiente infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; y (iii) débil legislación socio -ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico; (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.

Estrategia del gobierno. El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: La aprobación e implementación de la Ley de promoción a la generación de energía eléctrica con recursos renovables emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) que prevé que la participación de las Energías Renovables (ER) pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión y que han contado con el apoyo del BID, así como de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el programa de electrificación rural con energía solar del PIR ejecutado por FHIS, el programa EnDeV–Energising Development , proyectos del fondo nórdico de desarrollo, y el proyecto de Provisión de Soluciones de ER para Zonas Rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo BID.

Con el apoyo del Banco, el país se encuentra ejecutando el plan de Inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (Scaling up Renewable Energy Program, SREP) del Fondo Estratégico para el Clima (Climate Investment Fund, CIF). El SREP aprobó su Plan de Inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER por US\$850.000; (ii) Energización Rural Sostenible por US\$10.216.000; y (iii) ADERC por US\$18.624.000. Los recursos de esta CT corresponden al componente (i) “Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER”.

II. Objetivo de la Consultoría

El objetivo general de esta consultoría es analizar y recomendaciones sobre el impacto en la sostenibilidad financiera y operativa del sector eléctrico dados los incentivos otorgados con anterioridad a la aprobación de la LGIE

Actividades Principales

La consultoría requiere del desarrollo y/o actualización de los siguientes productos:

- (i) Identificar cuales proyectos de ERNC fueron desarrollados con anterioridad a la LGIE, cuál es su estado actual, y perspectivas.
- (ii) Analizar el impacto en el sector eléctrico que han tenido los incentivos a la generación con energías renovables no convencionales con anterioridad la aprobación de la LGIE.
- (iii) Proponer recomendaciones para mitigar los impactos identificados y mejorar la sostenibilidad del sector eléctrico del país.

El contractual revisará la información más actualizada con cuenta el país para el desarrollo de medidas de EE: legislación, estudios, propuestas de inversión, etc. Previa identificación de los principales actores participantes, en coordinación con la Secretaría de Energía, Recursos

Naturales, Ambiente y Minas (MIAMBIENTE), la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y el Banco, contactará a los actores identificados para asegurar que se cuenta con la participación de las perspectivas relevantes para reflejarlas en los productos a desarrollar.

Productos e informes. El contractual entregará al Banco, MIAMBIENTE y la ENEE:

- Un Informe Inicial con la propuesta de metodología de trabajo, calendario de desarrollo de actividades y un índice anotado del contenido del informe final, considerando los requerimientos mencionados en la lista de actividades de estos Términos de Referencia
- Un Informe Intermedio con los avances de la consultoría, al final del primer mes de actividades
- Un borrador de Informe Final incluyendo los productos especificados en la lista de actividades
- Un Informe Final incorporando los comentarios y sugerencias del BID y de la SNE.

III. Características de la Consultoría

Tipo de Consultoría: Individual (contractual individual)

Perfil del consultor. Profesional con 15 años de experiencia general y experiencia mínima de 10 años en regulación del sector energético, en particular en diseño e implementación de proyectos de ERNC, y con experiencia en la realización de estudios para la implementación de planes, proyectos o programas sectoriales o nacionales.

Duración y Lugar. La consultoría requerirá 60 días hábiles no consecutivos durante 4 meses calendario. El trabajo requerirá de 20 días en Honduras y el resto en el lugar de origen del consultor.

Pago y Condiciones: La forma de pago será la siguiente:

30% A la firma del contrato y entrega del Informe Inicial.

30% A la entrega del Informe Intermedio a ser presentado según el plan de trabajo aprobado.

40% A la entrega satisfactoria del Informe Final.

Supervisión / Coordinación. El coordinador será el jefe de equipo del proyecto, Carlos Jácome (carlosja@iadb.org) (COF/CPN), quien será responsable de la coordinación y aprobación de las tareas del Consultor.

Pago y Condiciones: La compensación será determinada de acuerdo a las políticas y procedimientos del Banco. Adicionalmente, los candidatos deberán ser ciudadanos de uno de los países miembros del BID.

Consanguinidad: De conformidad con la política del Banco aplicable, los candidatos con parientes (incluyendo cuarto grado de consanguinidad y segundo grado de afinidad, incluyendo conyugue) que trabajan para el Banco como funcionario o contractual de la fuerza contractual complementaria, no serán elegibles para proveer servicios al Banco.

Diversidad: El Banco está comprometido con la diversidad e inclusión y la igualdad de oportunidades para todos los candidatos. Acogemos la diversidad sobre la base de género,

edad, educación, origen nacional, origen étnico, raza, discapacidad, orientación sexual, religión, y estatus de VIH/SIDA. Alentamos a aplicar a mujeres, afrodescendientes y a personas de origen indígena.

Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras
(HO-T1249)

TERMINOS DE REFERENCIA
Componente II

**ELABORACIÓN DE LEGISLACIÓN SECUNDARIA PARA LA INTEGRACIÓN Y
DESARROLLO DE PROYECTOS DE ERNC EN LA RED NACIONAL DE TRANSMISIÓN Y
EN SISTEMAS AISLADOS, Y MEDIDAS REGULATORIAS Y TARIFARIAS QUE
PROMUEVAN SU SOSTENIBILIDAD.**

I. Antecedentes

El sector eléctrico del Honduras es altamente dependiente a combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7.3% del PIB. Honduras ha venido realizando esfuerzos para reducir la dependencia de importaciones de derivados pero lo ha realizado mediante un modelo de incentivos generosos que ha afectado las finanzas públicas, privilegiando tecnologías de energía renovable variable que demanda una serie de consideraciones especiales para su desarrollo. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos de cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural.

Institucionalidad del sector. Mediante el proceso de reforma se crea una nueva Secretaría de energía como entidad líder del sector energético y responsable de la formulación de políticas energéticas. Por otro lado, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), empresa pública de orden nacional y principal agente del sector, es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15.4% de la energía total (82.4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER). El sector privado participa en generación mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) con la ENEE, comprador único de energía.

Desarrollo de energías renovables. En 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2,439 MW, la oferta de energía de 8,978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el Mercado Eléctrico Regional (MER) centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país 712 MW de ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen unos 437 MW de proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.

Sistemas de electrificación en sistemas aislados. En 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que

pueden alcanzar precios al cliente residencial de ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.

Limitantes al desarrollo de las ER. El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional (STN), como consecuencia de insuficiente infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; y (iii) débil legislación socio -ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico; (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.

Estrategia del gobierno. El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: La aprobación e implementación de la Ley de promoción a la generación de energía eléctrica con recursos renovables emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) que prevé que la participación de las Energías Renovables (ER) pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión y que han contado con el apoyo del BID, así como de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el programa de electrificación rural con energía solar del PIR ejecutado por FHIS, el programa EnDeV–Energising Development , proyectos del fondo nórdico de desarrollo, y el proyecto de Provisión de Soluciones de ER para Zonas Rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo BID.

Con el apoyo del Banco, el país se encuentra ejecutando el plan de Inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (Scaling up Renewable Energy Program, SREP) del Fondo Estratégico para el Clima (Climate Investment Fund, CIF). El SREP aprobó su Plan de Inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER por US\$850.000; (ii) Energización Rural Sostenible por US\$10.216.000; y (iii) ADERC por US\$18.624.000. Los recursos de esta CT corresponden al componente (i) “Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER”.

II. Objetivo de la Consultoría

El objetivo general de esta consultoría es elaborar la legislación secundaria necesaria para la integración y desarrollo de proyectos de ERNC en la red nacional de transmisión y en sistemas aislados, y medidas regulatorias y tarifarias que promuevan su sostenibilidad.

Actividades Principales

La consultoría requiere del desarrollo y/o actualización de los siguientes productos:

- (i) Desarrollar los lineamientos para la integración de proyectos de ERNC a la red nacional de distribución
- (ii) Desarrollar los lineamientos para la integración de proyectos de ERNC en sistemas aislados;
- (iii) Formular un esquema tarifario sostenible para los sistemas aislados que empleen ERNC;
- (iv) Actualización de los pliegos tarifarios para el desarrollo de sistemas de electrificación en lugares aislados (micro redes y sistemas individuales).

- (v) Establecer los lineamientos normativos y regulatorios para la generación distribuida y medición neta.

El contractual revisará la información más actualizada con cuenta el país para el desarrollo de medidas de EE: legislación, estudios, propuestas de inversión, etc. Previa identificación de los principales actores participantes, en coordinación con la Secretaría de Energía, Recursos Naturales, Ambiente y Minas (MIAMBIENTE), la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y el Banco, contactará a los actores identificados para asegurar que se cuenta con la participación de las perspectivas relevantes para reflejarlas en los productos a desarrollar.

Productos e informes. El contractual entregará al Banco, MIAMBIENTE y la ENEE:

- Un Informe Inicial con la propuesta de metodología de trabajo, calendario de desarrollo de actividades y un índice anotado del contenido del informe final, considerando los requerimientos mencionados en la lista de actividades de estos Términos de Referencia
- Un Informe Intermedio con los avances de la consultoría, al final del primer mes de actividades
- Un borrador de Informe Final incluyendo los productos especificados en la lista de actividades
- Un Informe Final incorporando los comentarios y sugerencias del BID y de la SNE.

III. Características de la Consultoría

Tipo de Consultoría: Individual (contractual individual)

Perfil del consultor. Profesional con 15 años de experiencia general y experiencia mínima de 10 años en regulación del sector energético, en particular en diseño e implementación de proyectos de ERNC, y con experiencia en la realización de estudios para la implementación de planes, proyectos o programas sectoriales o nacionales.

Duración y Lugar. La consultoría requerirá 60 días hábiles no consecutivos durante 4 meses calendario. El trabajo requerirá de 20 días en Honduras y el resto en el lugar de origen del consultor.

Pago y Condiciones: La forma de pago será la siguiente:

30% A la firma del contrato y entrega del Informe Inicial.

30% A la entrega del Informe Intermedio a ser presentado según el plan de trabajo aprobado.

40% A la entrega satisfactoria del Informe Final.

Supervisión / Coordinación. El coordinador será el jefe de equipo del proyecto, Carlos Jácome (carlosja@iadb.org) (COF/CPN), quien será responsable de la coordinación y aprobación de las tareas del Consultor.

Pago y Condiciones: La compensación será determinada de acuerdo a las políticas y procedimientos del Banco. Adicionalmente, los candidatos deberán ser ciudadanos de uno de los países miembros del BID.

Consanguinidad: De conformidad con la política del Banco aplicable, los candidatos con parientes (incluyendo cuarto grado de consanguinidad y segundo grado de afinidad, incluyendo conyugue) que trabajan para el Banco como funcionario o contractual de la fuerza contractual complementaria, no serán elegibles para proveer servicios al Banco.

Diversidad: El Banco está comprometido con la diversidad e inclusión y la igualdad de oportunidades para todos los candidatos. Acogemos la diversidad sobre la base de género, edad, educación, origen nacional, origen étnico, raza, discapacidad, orientación sexual, religión, y estatus de VIH/SIDA. Alentamos a aplicar a mujeres, afrodescendientes y a personas de origen indígena.

HONDURAS INE/ENE/CHO

Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras (HO-T1249)

TERMINOS DE REFERENCIA Componente II

ELABORACIÓN DE LEGISLACIÓN SECUNDARIA PARA LA INTEGRACIÓN Y DESARROLLO DE PROYECTOS DE ERNC EN LA RED NACIONAL DE TRANSMISIÓN Y EN SISTEMAS AISLADOS, Y MEDIDAS REGULATORIAS Y TARIFARIAS QUE PROMUEVAN SU SOSTENIBILIDAD.

I. Antecedentes

El sector eléctrico del Honduras es altamente dependiente a combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7.3% del PIB. Honduras ha venido realizando esfuerzos para reducir la dependencia de importaciones de derivados pero lo ha realizado mediante un modelo de incentivos generosos que ha afectado las finanzas públicas, privilegiando tecnologías de energía renovable variable que demanda una serie de consideraciones especiales para su desarrollo. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos de cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural.

Institucionalidad del sector. Mediante el proceso de reforma se crea una nueva Secretaría de energía como entidad líder del sector energético y responsable de la formulación de políticas energéticas. Por otro lado, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), empresa pública de orden nacional y principal agente del sector, es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15.4% de la energía total (82.4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER). El sector privado participa en generación mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) con la ENEE, comprador único de energía.

Desarrollo de energías renovables. En 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2,439 MW, la oferta de energía de 8,978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el Mercado Eléctrico Regional (MER) centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país 712 MW de

ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen unos 437 MW de proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.

Sistemas de electrificación en sistemas aislados. En 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que pueden alcanzar precios al cliente residencial de ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.

Limitantes al desarrollo de las ER. El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional (STN), como consecuencia de insuficiente infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; y (iii) débil legislación socio -ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico; (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.

Estrategia del gobierno. El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: La aprobación e implementación de la Ley de promoción a la generación de energía eléctrica con recursos renovables emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) que prevé que la participación de las Energías Renovables (ER) pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión y que han contado con el apoyo del BID, así como de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el programa de electrificación rural con energía solar del PIR ejecutado por FHIS, el programa EnDeV–Energising Development , proyectos del fondo nórdico de desarrollo, y el proyecto de Provisión de Soluciones de ER para Zonas Rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo BID.

Con el apoyo del Banco, el país se encuentra ejecutando el plan de Inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (Scaling up Renewable Energy Program, SREP) del Fondo Estratégico para el Clima (Climate Investment Fund, CIF). El SREP aprobó su Plan de Inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER por US\$850.000; (ii) Energización Rural Sostenible por US\$10.216.000; y (iii) ADERC por US\$18.624.000. Los recursos de esta CT corresponden al componente (i) “Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER”.

II. Objetivo de la Consultoría

El objetivo general de esta consultoría es elaborar la legislación secundaria necesaria para la integración y desarrollo de proyectos de ERNC en la red nacional de transmisión y en sistemas aislados, y medidas regulatorias y tarifarias que promuevan su sostenibilidad.

Actividades Principales

La consultoría requiere del desarrollo y/o actualización de los siguientes productos:

- (i) Desarrollar los lineamientos para la integración de proyectos de ERNC a la red nacional de distribución

- (ii) Desarrollar los lineamientos para la integración de proyectos de ERNC en sistemas aislados;
- (iii) Formular un esquema tarifario sostenible para los sistemas aislados que empleen ERNC;
- (iv) Establecer los lineamientos normativos y regulatorios para la generación distribuida y medición neta.

El contractual revisará la información más actualizada con cuenta el país para el desarrollo de medidas de EE: legislación, estudios, propuestas de inversión, etc. Previa identificación de los principales actores participantes, en coordinación con la Secretaría de Energía, Recursos Naturales, Ambiente y Minas (MIAMBIENTE), la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y el Banco, contactará a los actores identificados para asegurar que se cuenta con la participación de las perspectivas relevantes para reflejarlas en los productos a desarrollar.

Productos e informes. El contractual entregará al Banco, MIAMBIENTE y la ENEE:

- Un Informe Inicial con la propuesta de metodología de trabajo, calendario de desarrollo de actividades y un índice anotado del contenido del informe final, considerando los requerimientos mencionados en la lista de actividades de estos Términos de Referencia
- Un Informe Intermedio con los avances de la consultoría, al final del primer mes de actividades
- Un borrador de Informe Final incluyendo los productos especificados en la lista de actividades
- Un Informe Final incorporando los comentarios y sugerencias del BID y de la SNE.

III. Características de la Consultoría

Tipo de Consultoría: Individual (contractual individual)

Perfil del consultor. Profesional con 15 años de experiencia general y experiencia mínima de 10 años en regulación del sector energético, en particular en diseño e implementación de proyectos de ERNC, y con experiencia en la realización de estudios para la implementación de planes, proyectos o programas sectoriales o nacionales.

Duración y Lugar. La consultoría requerirá 60 días hábiles no consecutivos durante 4 meses calendario. El trabajo requerirá de 20 días en Honduras y el resto en el lugar de origen del consultor.

Pago y Condiciones: La forma de pago será la siguiente:

30% A la firma del contrato y entrega del Informe Inicial.

30% A la entrega del Informe Intermedio a ser presentado según el plan de trabajo aprobado.

40% A la entrega satisfactoria del Informe Final.

Supervisión / Coordinación. El coordinador será el jefe de equipo del proyecto, Carlos Jácome (carlosja@iadb.org) (COF/CPN), quien será responsable de la coordinación y aprobación de las tareas del Consultor.

Pago y Condiciones: La compensación será determinada de acuerdo a las políticas y procedimientos del Banco. Adicionalmente, los candidatos deberán ser ciudadanos de uno de los países miembros del BID.

Consanguinidad: De conformidad con la política del Banco aplicable, los candidatos con parientes (incluyendo cuarto grado de consanguinidad y segundo grado de afinidad, incluyendo conyugue) que trabajan para el Banco como funcionario o contractual de la fuerza contractual complementaria, no serán elegibles para proveer servicios al Banco.

Diversidad: El Banco está comprometido con la diversidad e inclusión y la igualdad de oportunidades para todos los candidatos. Acogemos la diversidad sobre la base de género, edad, educación, origen nacional, origen étnico, raza, discapacidad, orientación sexual, religión, y estatus de VIH/SIDA. Alentamos a aplicar a mujeres, afrodescendientes y a personas de origen indígena.

TERMINOS DE REFERENCIA

Componente III

Desarrollo de un Plan de Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía

I. Antecedentes

El sector eléctrico del Honduras es altamente dependiente a combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7.3% del PIB. Honduras ha venido realizando esfuerzos para reducir la dependencia de importaciones de derivados pero lo ha realizado mediante un modelo de incentivos generosos que ha afectado las finanzas públicas, privilegiando tecnologías de energía renovable variable que demanda una serie de consideraciones especiales para su desarrollo. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos de cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural.

Institucionalidad del sector. Mediante el proceso de reforma se crea una nueva Secretaría de energía como entidad líder del sector energético y responsable de la formulación de políticas energéticas. Por otro lado, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), empresa pública de orden nacional y principal agente del sector, es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15.4% de la energía total (82.4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER). El sector privado participa en generación mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) con la ENEE, comprador único de energía.

Desarrollo de energías renovables. En 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2,439 MW, la oferta de energía de 8,978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el Mercado Eléctrico Regional (MER) centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país 712 MW de ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen unos 437 MW de proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.

Sistemas de electrificación en sistemas aislados. En 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que pueden alcanzar precios al cliente residencial de ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.

Limitantes al desarrollo de las ER. El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional (STN), como consecuencia de insuficiente infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; y (iii) débil legislación socio -ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico; (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.

Estrategia del gobierno. El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: La aprobación e implementación de la Ley de promoción a la generación de energía eléctrica con recursos renovables emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) que prevé que la participación de las Energías Renovables (ER) pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión y que han contado con el apoyo del BID, así como de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el programa de electrificación rural con energía solar del PIR ejecutado por FHIS, el programa EnDeV–Energising Development, proyectos del fondo nórdico de desarrollo, y el proyecto de Provisión de Soluciones de ER para Zonas Rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo BID.

Con el apoyo del Banco, el país se encuentra ejecutando el plan de Inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (Scaling up Renewable Energy Program, SREP) del Fondo Estratégico para el Clima (Climate Investment Fund, CIF). El SREP aprobó su Plan de Inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER por US\$850.000; (ii) Energización Rural Sostenible por US\$10.216.000; y (iii) ADERC por US\$18.624.000. Los recursos de esta CT corresponden al componente (i) “Fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER”.

II. Objetivo de la Consultoría

El objetivo general de esta consultoría es diseñar e implementar un plan de fortalecimiento institucional para la gestión de proyectos de ERNC, el cual considere actividades de capacitación y el diseño e implementación de un proyecto piloto de generación eléctrica a partir de ERNC en una institución pública.

Actividades Principales

La consultoría requiere del desarrollo y/o actualización de los siguientes productos:

- (i) Diseñar un programa de capacitación que considere los siguientes aspectos: (a) Prospectiva Energética; (b) Integración de ERNC con parques de generación térmica; (c) Esquemas tarifarios para sistemas aislados; (d) Control y Seguimiento de proyectos de generación y transmisión de ER; y (e) Intercambio de experiencias a nivel regional.
- (ii) Implementar el programa de capacitación en las instituciones públicas asociadas al sector eléctrico de Honduras;
- (iii) Diseñar un proyecto piloto de generación eléctrica a partir de ERNC para al menos una institución pública.
- (iv) Construir e implementar un proyecto piloto de generación eléctrica a partir de ERNC.

El contractual revisará la información más actualizada con cuenta el país para el desarrollo de medidas de EE: legislación, estudios, propuestas de inversión, etc. Previa identificación de los principales actores participantes, en coordinación con la Secretaría de Energía, Recursos Naturales, Ambiente y Minas (MIAMBIENTE), la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y el Banco, contactará a los actores identificados para asegurar que se cuenta con la participación de las perspectivas relevantes para reflejarlas en los productos a desarrollar.

Productos e informes. El contractual entregará al Banco, MIAMBIENTE y la ENEE:

- Un Informe Inicial con la propuesta de metodología de trabajo, calendario de desarrollo de actividades y un índice anotado del contenido del informe final, considerando los requerimientos mencionados en la lista de actividades de estos Términos de Referencia
- Un Informe Intermedio con los avances de la consultoría, al final del primer mes de actividades
- Un borrador de Informe Final incluyendo los productos especificados en la lista de actividades
- Un Informe Final incorporando los comentarios y sugerencias del BID y de la SNE.

III. Características de la Consultoría

Tipo de Consultoría: Individual (contractual individual)

Perfil del consultor. Profesional con 15 años de experiencia general y experiencia mínima de 10 años en regulación del sector energético, en particular en diseño e implementación de proyectos de ERNC, y con experiencia en la realización de estudios para la implementación de planes, proyectos o programas sectoriales o nacionales.

Duración y Lugar. La consultoría requerirá 60 días hábiles no consecutivos durante 4 meses calendario. El trabajo requerirá de 20 días en Honduras y el resto en el lugar de origen del consultor.

Pago y Condiciones: La forma de pago será la siguiente:

30% A la firma del contrato y entrega del Informe Inicial.

30% A la entrega del Informe Intermedio a ser presentado según el plan de trabajo aprobado.

40% A la entrega satisfactoria del Informe Final.

Supervisión / Coordinación. El coordinador será el jefe de equipo del proyecto, Carlos Jácome (carlosja@iadb.org) (COF/CPN), quien será responsable de la coordinación y aprobación de las tareas del Consultor.

Pago y Condiciones: La compensación será determinada de acuerdo a las políticas y procedimientos del Banco. Adicionalmente, los candidatos deberán ser ciudadanos de uno de los países miembros del BID.

Consanguinidad: De conformidad con la política del Banco aplicable, los candidatos con parientes (incluyendo cuarto grado de consanguinidad y segundo grado de afinidad, incluyendo conyugue) que trabajan para el Banco como funcionario o contractual de la fuerza contractual complementaria, no serán elegibles para proveer servicios al Banco.

Diversidad: El Banco está comprometido con la diversidad e inclusión y la igualdad de oportunidades para todos los candidatos. Acogemos la diversidad sobre la base de género, edad, educación, origen nacional, origen étnico, raza, discapacidad, orientación sexual, religión, y estatus de VIH/SIDA. Alentamos a aplicar a mujeres, afrodescendientes y a personas de origen indígena.

