Cooperación Técnica

I. Información Básica de la CT

▪ País/Región:	REGIONAL
▪ Nombre de la CT:	Impulso a la integración energética de Mesoamérica
▪ Número de CT:	RG-T4247
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Alarcon, Arturo (INE/ENE) Líder del Equipo; Jacome Montenegro, Carlos Alberto (INE/ENE) Jefe Alterno del Equipo de Proyecto; Larrea, Sylvia Virginia (INE/ENE) Jefe Alterno del Equipo de Proyecto; Sologuren Blanco, Jaime (INE/ENE) Jefe Alterno del Equipo de Proyecto; Urteaga Dufour, Jose Antonio (INE/ENE) Jefe Alterno del Equipo de Proyecto; Hoffman, Nathalie Alexandra (SEC/TRD); Juan Tulande Lopez (INE/ENE); Loana Vega (INE/ENE); Martha Carvalho (INE/ENE); Ricardo Espino (INE/ENE); Sanmartin Baez, Alvaro Luis (LEG/SGO)
▪ Taxonomía:	Apoyo al Cliente
▪ Operación a la que la CT apoyará:	NA
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	Febrero 2023
▪ Beneficiario:	Ente Operador Regional (EOR)
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto:	Inter-American Development Bank
▪ Donantes que proveerán financiamiento:	OC SDP Ventanilla 2 - Infraestructura(W2B)
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$150,000.00
▪ Contrapartida Local, si hay:	US\$0
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	36 meses
▪ Fecha de inicio requerido:	1 de junio de 2023
▪ Tipos de consultores:	Firmas
▪ Unidad de Preparación:	INE/ENE-Energía
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	CID/CPN-Representación Panamá
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	N
▪ CT incluida en CPD (s/n):	N
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2020-2023:	Integración económica; Capacidad institucional y estado de derecho; Sostenibilidad ambiental

II. Objetivos y Justificación de la CT

- 2.1 El objetivo de esta Cooperación Técnica (CT) es apoyar la elaboración de una visión 2050 para la integración eléctrica regional en América Central. Específicamente, se propone: (i) definir un plan de largo plazo para la integración eléctrica de la región y países adyacentes, a través de la ampliación de la interconexión eléctrica en el Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (SIEPAC) y evaluar la conveniencia de la integración con los sistemas de México, Belice y Colombia; y (ii) diseminar los resultados a nivel regional.
- 2.2 **Contexto energético regional.** La integración regional es una herramienta clave para promover el desarrollo sostenible y mejorar la calidad de vida de la población. Los procesos de integración permiten aprovechar la complementariedad de los recursos energéticos de la región, optimizando la expansión y operación de los sistemas, y capturando economías de escala al incrementar la demanda potencial para proyectos energéticos. La integración también puede aumentar la competitividad en el segmento

de generación, creando oportunidades de desarrollo económico local a través del desarrollo de infraestructura y acelerando el uso de nuevas tecnologías, cómo el hidrógeno, cómo apoyo a transición energética. Además, la integración eléctrica regional contribuye significativamente a la seguridad energética, confiabilidad, resiliencia y estabilidad de los sistemas eléctricos, permitiendo la reducción las emisiones de gases de efecto invernadero, al permitir el aprovechamiento de los mejores recursos renovables a nivel regional.

- 2.3 El BID es un impulsor clave de diversos sistemas de integración energética en la región. Un ejemplo de ellos es el Mercado Eléctrico Regional de América Central (MER) que tiene como objetivo la interconexión eléctrica entre los países de la región (El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá) a través del sistema de transmisión SIEPAC (Sistema de Interconexión eléctrica de los Países de América Central). El desarrollo del SIEPAC y MER inició en 1997. En enero de 1999, entró en vigor el Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central y un Primer Protocolo (Tratado Marco) que definió la arquitectura normativa del MER, los instrumentos, procesos, procedimientos y mecanismos para el funcionamiento de este mercado¹. Además, el Tratado Marco creó la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) como regulador regional y constituyó al Ente Operador Regional (EOR) que comenzaron a operar en 2010. En 2006 se suscribió los contratos para la construcción de SIEPAC y el segundo Protocolo al Tratado Marco fue suscrito en abril de 2007, estableciendo el Consejo Director del Mercado Eléctrico Regional (CDMER). CDMER tiene como responsabilidad impulsar el desarrollo del MER y la adopción de las decisiones necesarias para lograr los objetivos y fines integrales del Tratado y sus Protocolos, para lo cual ha establecido los mecanismos de coordinación con la CRIE y el EOR en el ámbito de responsabilidad de cada uno. En 2014 se finalizó la construcción de la línea del SIEPAC, una interconexión eléctrica regional de 1,800 km de longitud en 230 kV con una capacidad nominal de 300 MW.
- 2.4 El EOR es un organismo regional adscrito al Sistema de la Integración Centroamericana (SICA) creado a través del Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central firmado en 1996 por los Gobiernos de las Repúblicas de Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá y ratificado por sus correspondientes asambleas legislativas. El EOR fue el responsable de estructurar la plataforma técnica, comercial y tecnológica del MER. Actualmente, el EOR está a cargo de planificar la Red de Transmisión Regional (RTR)², dirigir y coordinar la operación técnica del Sistema Eléctrico Regional (SER)³ y realizar la gestión comercial del MER de América Central.
- 2.5 En 2021 los países que conforman SIEPAC, presentaron una generación de electricidad de 55,454GWh, predominantemente renovable (72%), y basada en hidroeléctricas (53%)⁴. En ese año, tres países lideraron la exportación de energía eléctrica: Guatemala con 1035GWh, Costa Rica con 1003GWh y Panamá con 440 GWh. Los otros tres países fueron compradores, con la siguiente importación

¹ En 2021 Guatemala anunció su intención de retirarse del MER, lo cual se haría efectivo a partir del 2031, de no cambiar esta definición soberana del país.

² Es el conjunto de instalaciones de transmisión a través de las cuales se efectúan los intercambios regionales y las transacciones comerciales del MER.

³ Sistema Eléctrico de América Central, compuesto por los sistemas eléctricos de los Países Miembros.

⁴ CEPAL, [Estadísticas del subsector eléctrico de los países del Sistema de la Integración Centroamericana \(SICA\), 2021](#).

neta: El Salvador con 1283 GWh, Nicaragua con 1005GWh, y Honduras con 202GWh⁵. Desde la entrada en operación del MER, el volumen anual de transacciones de electricidad se ha multiplicado por un factor de 10, desde enero de 2013, hasta alcanzar el pico de cerca de 3.400 GWh en el mes de mayo de 2022. Actualmente, el nivel de intercambio en el MER representa cerca de 6% de la demanda regional. Adicionalmente, Guatemala cuenta con una interconexión síncrona bilateral con el sistema eléctrico de México enlazando las subestaciones Tapachula (México) y Los Brillantes (Guatemala). Esta interconexión consiste en una línea a 400 kV con una capacidad operativa del orden de 240 MW.

- 2.6 Desde su entrada en funcionamiento, el MER ha generado un beneficio superior a los US\$820 millones, y un beneficio neto de US\$ 365 millones⁶. Por otro lado, SIEPAC tiene claros beneficios en el largo plazo para la región en su conjunto, con un efecto sobre el PIB de alrededor US\$560 millones anuales, que representa un PIB adicional de 0,3% respecto a un escenario sin integración. La mayor parte de estos beneficios vienen dados por las inversiones (en generación y transmisión) que representa el 70% de los efectos positivos del SIEPAC⁷. Asimismo, estudios del BID muestran que hasta un 15% de la demanda podría comercializarse en el MER. A fin de consolidar los avances del MER, y promover que alcance todo su potencial, es necesario pensar el proceso de integración regional en un horizonte de largo plazo (2050). Esto implica, evaluar la ampliación de la capacidad de SIEPAC, y evaluar su interacción con una matriz cada vez más descarbonizada, y con energía renovable variable (eólica y solar). Por ejemplo, un estudio de la Agencia Internacional de Energía Renovable (IRENA), muestra que es posible llegar a 90% de energía renovable en la región, con una capacidad de 2000 MW en la red de SIEPAC⁸.
- 2.7 Además de seguir consolidando el MER y SIEPAC entre los países que los conforman, la integración del MER con los países vecinos puede traer diversos beneficios a la región. Como ejemplo, estimaciones realizadas muestran que la futura integración de Panamá con Colombia trae beneficios netos de más de mil millones de US\$ para ambos países, en valor presente neto⁹. Los análisis muestran que estos beneficios podrían ser el doble si se considera la integración de Colombia con el MER en su totalidad¹⁰. Además de la interconexión con Colombia con el MER, en el futuro, este mercado puede tornarse más grande, una vez que entre funcionamiento el mercado regional del Sistema de Interconexión Eléctrica Andina (SINEA)¹¹.
- 2.8 Por otro lado, la integración del MER con países vecinos puede también apoyar a la resiliencia. Debido a las menores dimensiones geográficas de los países de

⁵ Consejo Director del Mercado Eléctrico Regional de América Central - Estadísticas del MER Enero 2023.

⁶ Este beneficio se calcula considerando los costos de suministro de los países en un escenario sin interconexión, versus los costos de suministro reales con la interconexión. Para calcular el beneficio neto se descuentan los costos financieros y de operación y Mantenimiento de la línea de SIEPAC.

⁷ Nota Técnica: Integración Eléctrica Centroamericana - Génesis, Beneficios y Prospectiva del Proyecto SIEPAC Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (Carlos Echevarría, Nancy Jesurun-Clements, Jorge Mercado, Carlos Trujillo)

⁸ IRENA (2022), [Renewable Energy Roadmap for Central America: Towards a Regional Energy Transition](#), International Renewable Energy Agency, Abu Dhabi.

⁹ Estimación de beneficios – “Revisión de Criterios Básicos y del Marco Normativo Resultante para el Desarrollo de la Interconexión Eléctrica y el Intercambio de Energía y Potencia Firme entre Colombia y Panamá”.

¹⁰ A la fecha, estos estudios están siendo actualizados.

¹¹ Colombia está actualmente interconectada con Ecuador, y en el 2027 se estima la entrada en operación de la interconexión Ecuador con Perú.

Centroamérica, ellos se tornan más vulnerables a riesgos climáticos que pueden afectar simultáneamente sus operaciones como la restricción de generación de energía hidroeléctrica en época de sequía, o eventos climáticos que pueden afectar la disponibilidad de generación en uno o más países. La integración eléctrica del MER con países vecinos, como México y Colombia, con mayor extensión territorial, con un gran potencial energético y una infraestructura eléctrica de generación sólida, puede apoyar a mitigar dichas vulnerabilidades al cambio climático y apoyar a incrementar la confiabilidad del suministro de energía de la región¹².

- 2.9 Finalmente, la integración de Belice al MER podría traer oportunidades para su sistema y para la región en cuanto a transición energética, una vez que 45% de la capacidad instalada del sistema eléctrico de Belice¹³ es hidroeléctrica, 18% de biomasa y 36% es de generación térmica. La política energética y los planes de expansión de Belice plantean adoptar una estrategia energética sustentable, y establecen metas para la transición energética, como alcanzar para 2033 un 89% del suministro de energía a través de fuentes renovables y la consideración de nuevas interconexiones internacionales como la integración al MER. El Banco, a través de BID Invest, ha aprobado una operación de crédito de US\$30 millones para la empresa eléctrica de Belice (BEL), para financiar capital de trabajo (US\$10 millones) e inversiones en transmisión, redes inteligentes, estaciones de carga y otros (US\$20 millones).
- 2.10 La integración de la región centroamericana con estos tres países puede generar importantes beneficios para el suministro y consumo de energía la región, en términos de la complementariedad de los regímenes hidrológicos, confiabilidad y resiliencia del sistema, eficiencia de costos y asequibilidad de tarifas, y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero. En particular, la integración regional puede apoyar a la participación de energía renovable variable en las matrices de generación. Además, la integración eléctrica entre los países puede ayudar a promover la implementación de tecnologías más eficientes y sostenibles y modelos de negocio, como los necesarios para el desarrollo de la movilidad eléctrica, que fomenten la innovación y la competitividad en el sector energético a través de la adopción de una red de transporte más limpia y eficiente.
- 2.11 **Apoyo del BID.** Desde un inicio, el Banco ha sido un actor clave en promover el desarrollo de la infraestructura del SIEPAC y el fortalecimiento de las capacidades, funcionamiento y gobernanza de las instituciones del MER. El apoyo del BID incluyó las siguientes cooperaciones técnicas: (i) Consolidación del MER ([ATN/SF-11103](#)), ejecutada entre el 2008 y el 2011; (ii) Segunda Etapa de la Consolidación del Mercado Eléctrico Regional ([ATN/OC-12388-RG](#)) ejecutada entre los años 2012 y 2015; y (iii) el Impulso al Desarrollo y Perfeccionamiento del Mercado Eléctrico Regional (MER) de América Central RG-T2705 ([ATN/FG-15594-RG](#) y [ATN/OC-15541-RG](#)), aprobada en 2016 y que culminó su ejecución en julio del 2020. Asimismo, el BID ha financiado la construcción de la infraestructura de SIEPAC, a través de préstamo a los países miembros. Estas actividades se complementaron con una serie de estudios

¹² México tiene una capacidad instalada de 86 GW (2020) y 31% es renovable, de los cuales el 15%, el 8% y el 7% son hidroeléctricos, eólicos y solares, respectivamente. Colombia tiene una capacidad instalada de cerca de 18 GW (2020) donde 68% es de hidroeléctricos y el resto es termoeléctrica. Los planes de expansión de Colombia plantean el crecimiento de la energía renovable eólica y solar en este país.

¹³ La capacidad instalada en 2020 es de 120MW y tiene una importación de energía de México, 55MW.

técnicos regulatorios, ambientales y sociales que contribuyen al avance de las interconexiones extrarregionales de SIEPAC, con México y Colombia.

- 2.12 Los estudios para el proyecto de Interconexión Colombia Panamá (ICP) se desarrollan con apoyo del BID¹⁴, y se han logrado importantes avances en la definición del trazado de la línea, la tecnología y el diseño técnico. Asimismo, se han logrado acuerdos binacionales para avanzar con su implementación. Actualmente, la empresa binacional a cargo del proyecto está avanzando con los estudios ambientales y sociales, y los países avanzan con las definiciones regulatorias para su implementación. En el caso de México, estudios realizados por el CDMER, con apoyo del Banco ([ATN/FG-15594-RG](#) y [ATN/OC-15541-RG](#)), evaluaron alternativas de esquemas regulatorios para una potencial integración con el MER, aunque no se avanzó con los análisis de infraestructura. En el caso de Belice, estudios apoyados por el Banco, evaluaron algunas alternativas de interconexión de Belice con el MER, vía Guatemala, y Honduras, además del fortalecimiento de la interconexión de Belice con México. Los estudios realizados servirán de insumo para las actividades planteadas en esta CT.
- 2.13 El principal resultado del apoyo del BID a la integración regional en Centroamérica es la consolidación de un mercado competitivo, para el intercambio regional de energía en el MER. Este resultado se evidencia a través de las crecientes importaciones y exportaciones de energía entre los países miembros del MER, actualmente más de 309 empresas - la mayoría de ellas privadas - comercian electricidad libremente en los seis países centroamericanos, un comercio valorado en US\$170 millones de dólares en el 2021. Además, los precios al mayoreo en la región han bajado dramáticamente¹⁵ de 160 US\$/MWh (2013) a 60 US\$/MWh (2017) gracias al mayor desarrollo de renovables en la región habilitado por la integración (durante la pandemia los precios promedios bajaron incluso aún más).
- 2.14 Existen lecciones aprendidas sobre las barreras políticas, regulatorias, de planificación y ejecución. En términos políticos, se requiere fortalecer la institucionalidad y el alineamiento estratégico regional, a fin de plantear visiones alternativas al paradigma de la autonomía energética nacional, los sesgos contra la exportación de recursos naturales, y la falta de coordinación interinstitucional. En cuanto a las barreras regulatorias, es importante priorizar la armonización de las regulaciones nacionales con las regulaciones regionales, y también trabajar con las regulaciones de los enlaces extrarregionales. Para la planificación y ejecución, es necesario coordinar mejor el seguimiento de las políticas de integración eléctrica regional, definir una política de abastecimiento en la región y establecer mecanismos regulatorios para garantizar la ejecución de los refuerzos nacionales en las redes de transmisión. El establecimiento de una visión 2050 para la integración regional puede

¹⁴ El BID apoya la Interconexión Eléctrica Colombia Panamá a través de diversas cooperaciones técnicas, para los estudios técnicos, regulatorios y ambientales: (i) en el 2006, [ATN/OC-10110-RS](#), [ATN/OC-10111-RS](#) financió los estudios de ingeniería básica y prediseño del Proyecto, estudios ambientales, y los análisis requeridos para asegurar la armonización regulatoria entre los dos mercados; (ii) en 2009, [ATN/OC-11508-RG](#) financió el diseño del caso de negocio, y estudio financiero y legal para la implementación de la estructura de financiamiento propuesta; (iii) en el 2015, [ATN/OC-14807-RG](#) financió los estudios de armonización eléctrica, análisis energéticos y cálculos de beneficios económicos de la interconexión; y (iv) en 2019, la CT [ATN/OC-17475-RG](#) financió la revisión del esquema de armonización regulatoria que incluye la revisión de los aspectos técnicos, regulatorios, económicos y legales de acuerdo con el diseño de la nueva ruta del proyecto y las actuales condiciones de mercado.

¹⁵ [Informe estadísticas comerciales MER](#).

ser un elemento que catalice dar solución a algunas de las barreras identificadas, reforzando la importancia de acciones conjuntas en pos de la integración regional.

- 2.15 **Alineación Estratégica.** La CT está alineada con la Segunda Actualización de la Estrategia Institucional 2020-2023 (AB-3190-2), específicamente con el desafío de desarrollo de integración económica al promover el desarrollo de un plan de seguridad energética que tenga en cuenta los intercambios de energía eléctrica y las transacciones, entre los países a través del intercambio regional de energía, apoyando a reactivar inversiones públicas y privadas. La CT también se alinea con las siguientes áreas transversales: (i) Capacidad institucional y estado de derecho, mediante el fortalecimiento de las instituciones del MER y su arquitectura regulatoria, y (ii) Cambio Climático y Sostenibilidad Ambiental, ya que permite reducir las emisiones de gases efecto invernadero por el uso eficiente de la infraestructura energética en los países y al facilitar, a través de la interconexión, la penetración de energías renovables. A pesar de no cumplir con la alineación con género y diversidad, no se ha dejado pasar la oportunidad de transversalizar y se ha incluido una actividad de género. Asimismo, la CT está en línea con la Estrategia Sectorial de Apoyo a la Integración Competitiva Regional y Global (documento GN-2565-4) y el pilar de integración del Marco Sectorial de Energía (GN-2830-8), mediante el desarrollo de plataformas regionales, en este caso, de la interconexión de sistemas eléctricos nacionales. Además, la CT también está alineada con su fuente de financiamiento: "Programa Estratégico para el Desarrollo Financiado con Capital Ordinario - Ventanilla 2 - Infraestructura (W2B) (GN-2819-14) considerando el área prioritaria 4 - Integración competitiva global y regional que, entre otros: (i) apoya la armonización de políticas y procedimientos para una mayor integración productiva, (ii) promueve la facilitación del comercio y la inversión y la integración física y la conectividad en ALC, (iii) promueve la acción colectiva y la cooperación en ALC para abordar los desafíos y oportunidades de desarrollo compartidos; y (v) profundiza el conocimiento en integración global y regional.

III. Descripción de las actividades/componentes y presupuesto

- 3.1 **Componente I: Visión 2050 para la integración eléctrica regional en América Central y países vecinos.** Financiará estudios para generar una visión 2050 para la integración eléctrica regional en América Central, a través de la expansión del comercio de energía eléctrica. Los estudios por financiar incluirán proponer un plan de largo plazo (2050) a través de: (i) evaluar el desarrollo de SIEPAC y el MER en el horizonte 2050, incluyendo una visión de integración de renovables, y las potenciales conexiones extrarregionales; (ii) analizar el potencial de un mercado eléctrico entre los países que integran actualmente el MER, México y Belice y establecer conclusiones relacionadas a la justificación, viabilidad y relevancia que puede tener este mercado desde el punto de vista del volumen de intercambios potenciales de energía y los beneficios técnicos y económicos que puede representar para estas tres regiones; y (iii) realizar un análisis de aspectos jurídicos, regulatorios y otros que se identifiquen importantes como próximos pasos en el marco de la consultoría, a fin de identificar barreras, oportunidades y desafíos determinantes para la viabilidad de un mercado eléctrico entre el MER y los países vecinos.
- 3.2 **Componente II: Diseminación.** Financiará por lo menos tres talleres presenciales en países de la región (a determinarse) para la diseminación del proceso y resultados del análisis con actores claves, incluyendo representantes de los países y de las entidades regionales. Con el objetivo de incentivar la participación y formación de la

mujer en el sector eléctrico¹⁶, se promoverá que al menos el 30% del total participantes de los tres talleres será de mujeres.

- 3.3 **Presupuesto.** Este CT será financiada en su totalidad (US\$150,000) con fondos del Programa Estratégico para el Desarrollo de Infraestructura financiado con Capital Ordinario (OC SDP Infraestructure – W2B).

Presupuesto Indicativo

Actividad / Componente	Descripción	BID/Financiamiento por Fondo
Visión 2050 para la integración eléctrica regional en América Central y países vecinos	Estudios para evaluar la evolución de SIEPAC y el MER al 2050, incluyendo la posibilidad de interconexiones extra regionales con los países vecinos al MER.	US\$130,000.00
Diseminación	Por lo menos tres talleres.	US\$20,000.00
Total		US\$150,000.00

- 3.4 **Resultados esperados:** Con los estudios que se realizaran en esta CT se espera generar una visión 2050 para SIEPAC y el MER. A través de la diseminación, se espera lograr la apropiación de esta visión por los actores claves y las entidades regionales. Una vez consensados, los estudios finales serán puestos en conocimiento de los niveles de definición política, siguiendo los canales adecuados.
- 3.5 **Beneficiario.** El Beneficiario de la CT será el Ente Operador Regional, y los países que integran el MER (Guatemala, Nicaragua, Honduras, El Salvador, Costa Rica y Panamá).
- 3.6 **Reporte, Monitoreo y Evaluación:** El progreso de esta CT será monitoreado a través de sus resultados esperados, como se define en la Matriz de Resultados (MR). La MR también define los indicadores y su calendario esperado. El equipo será responsable de monitorear la evolución de estos indicadores e informar su progreso físico y financiero por Producto y Componente. La información requerida se registrará en Convergencia. Los informes anuales que se presentarán describirán el progreso hacia la finalización de cada uno de los Componentes de CT a lo largo de su duración, presentando el grado de cumplimiento de los indicadores de productos y el progreso hacia los resultados de la MR según se registra en el Plan de Adquisiciones actualizado. También proporcionará información relevante para identificar áreas que requieran mejoras y lecciones aprendidas.

IV. Agencia Ejecutora y estructura de ejecución

- 4.1 El Banco será la Agencia Ejecutora, a través de la División de Energía, mientras que el beneficiario será el EOR, con quien el BID coordinará la ejecución de los estudios. Asimismo, se coordinará durante la ejecución de los estudios con las entidades regionales políticas (CDMER) y regulatorios (CRIE) a fin de garantizar que se cuenta con respaldo adecuado para la ejecución de los estudios, y la posterior implementación de las principales conclusiones.

¹⁶ Solo 20% del personal en el sector energético es mujer en Centroamérica, coincidente con estadísticas en LAC. Si bien la CT no apunta a resolver este tema, se fomentará y buscará incentivar la participación de mujeres en las actividades.

- 4.2 El BID está fungiendo como ejecutor en acuerdo con la entidad beneficiaria, debido a que el desarrollo de esta CT amerita coordinación con diversas contrapartes regionales, además de entidades en cada uno de los países. Asimismo, la participación del Banco permitirá una visión independiente y objetiva del desarrollo de la integración regional, y permitirá contar con información de estudios previamente realizados por el BID. El Banco liderará la implementación, y la supervisión de las diferentes actividades, y contribuirá con la armonización de las actividades a nivel regional. Por su parte el EOR brindará la información de base para la realización de los estudios, y comentarios a los productos. La aprobación de los productos será realizada por el BID. La participación y el conocimiento de cada especialista del BID del trabajo de otras organizaciones en los países de la región ayudarán a evitar posibles superposiciones de los esfuerzos. Previa a la ejecución de actividades del proyecto en cualquiera de los países de la región, el Banco deberá obtener la correspondiente no objeción a través de una carta de la entidad de enlace de dicho país.
- 4.3 **Adquisiciones.** Las actividades por ejecutar bajo esta operación se han incluido en el Plan de Adquisiciones (Anexo IV) y serán ejecutadas de acuerdo con los métodos de adquisiciones establecidos por el Banco dentro de las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados (GN-2350-9). Bajo este subtítulo se brindará información pertinente sobre la naturaleza de la agencia ejecutora (incluidas evidencias de su existencia y representación legal), su trayectoria en las áreas pertinentes a las actividades y componentes de la cooperación técnica y la capacidad de emprender y gestionar con eficacia la CT, trabajos previos con el Banco u otros organismos de desarrollo, etc. Si otras entidades además de la agencia ejecutora están involucradas en el proyecto, también se deberá proporcionar información sobre su existencia y representación legal.

V. Riesgos importantes

- 5.1. Algunos riesgos pueden ser identificados para la ejecución de la CT: (i) la necesidad de coordinación con diversas instituciones regionales y de los países, a fin de coordinar la implementación de los estudios; (ii) la obtención de información con calidad adecuada para el horizonte del estudio. Para mitigar estos riesgos, el equipo del Banco coordinará con el EOR, e involucrando a todos los actores desde el inicio de la ejecución del proyecto. Además, se tendrá diálogo continuo con las contrapartes, con el apoyo de los especialistas del BID en los países beneficiarios y coordinando reuniones periódicas para revisar el progreso de las consultorías. Con relación a la incertidumbre de la información en el largo plazo, se utilizarán técnicas de análisis adecuadas para tratarla.

VI. Excepciones a las políticas del Banco

- 6.1. No se identifican excepciones a las políticas del Banco.

VII. Salvaguardias Ambientales

- 7.1. Esta CT no financiará estudios de factibilidad o prefactibilidad de proyectos de inversión con estudios ambientales y sociales asociados; por lo tanto, está excluida del alcance del Marco de Política Ambiental y Social (MPAS) del Banco.

Anexos Requeridos:

[Solicitud del Cliente - RG-T4247](#)

[Matriz de Resultados - RG-T4247](#)

[Términos de Referencia - RG-T4247](#)

[Plan de Adquisiciones - RG-T4247](#)