

ABSTRACTO DE CT

I. Información Básica de la CT

▪ País/Región:	HONDURAS /CID
▪ Nombre de la CT:	Ejecución de la Hoja de Ruta para el Fortalecimiento Financiero del Sector Eléctrico de Honduras
▪ Número de la CT:	HO-T1410
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Jacome Montenegro, Carlos Alberto (INE/ENE) Jefe De Equipo; Cuervo, Javier (INE/ENE) Jefe De Equipo Alterno; Mejia Reyes, Edwin Orlando (INE/ENE); Aguiluz Boquin, Alejandro Enrique (CID/CHO); Vega Castro, Loana (INE/ENE) Liliam Urquía (INE/ENE); Del Puerto Correa, Maria Cecilia (VPC/FMP); De Dobrzynski, Esteban (LEG/SGO)
▪ Taxonomía:	Apoyo al cliente
▪ Operación a la que la CT apoyará:	N/A
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	06 mayo 2022
▪ Beneficiario:	Gobierno de Honduras
▪ Agencia Ejecutora:	Banco Interamericano de Desarrollo
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$350,000.00
▪ Contrapartida Local:	US\$0.00
▪ Periodo de Desembolso:	36 meses
▪ Tipo de consultores	Firmas y consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	INE/ENE - Energía
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	CID/CHO – Representación Honduras
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	
▪ CT incluida en CPD (s/n):	No
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Inclusión social e igualdad; Productividad e innovación

II. Objetivos y Justificación

- 2.1 El objetivo de esta Cooperación Técnica (CT) es apoyar al Gobierno de Honduras (GdH) en la implementación de mejores técnicas y prácticas y llevar a cabo una evaluación crítica en la cadena eléctrica para fortalecer y mejorar la sostenibilidad técnica y financiera del sector eléctrico.
- 2.2 El sector energético de Honduras ha experimentado reformas desde el año 2014 cuya consolidación no se alcanzó en el periodo de la Administración Presidencial de Hernandez. El principal desafío del sector es mantener la sostenibilidad financiera de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) que fue afectada por la crisis del COVID-19 y el paso de los huracanes Eta e Iota, que limitó la capacidad de inversiones del estado y también de la población que fue afectada. En el 2021, el déficit de la ENEE fue del 0.6% del Producto Interno Bruto (PIB) y su deuda acumulada asciende al 10% del PIB. Los principales retos para mejorar la gestión financiera identificados por consultorías del Banco y otros organismos internacionales son: (i) manejo de la deuda financiera de la ENEE; (ii) reducción de pérdidas técnicas y no técnicas; (iii) reducción de costos de generación; (iv) optimización de costos operativos y administrativos; (v) adopción de buenas prácticas internacionales y transparencia en la instituciones del sector incluyendo ENEE, Operador del Sistema y Comisión Reguladora de Energía Eléctrica; y (vi) focalización de subsidios.
- 2.3 La nueva administración ha considerado prioritario para asegurar el desarrollo económico del país, atender el problema financiero de la ENEE con un enfoque integral

que busque resolver los retos identificados. Además, dado que Honduras posee una cobertura eléctrica del 85%, siendo el segundo país con menor acceso en el Continente Americano, y tomando en cuenta sus compromisos internacionales para la reducción de Gases de Efecto Invernadero (GEI), el GdH ha expresado su compromiso de reducir las brechas de acceso, diversificar la matriz energética y realizar inversiones en transmisión y distribución para reducir pérdidas técnicas y mejorar la calidad de servicio.

- 2.4 Enfrentar los problemas financieros del sector energético de Honduras sin poner en riesgo la sostenibilidad operativa del mismo, demanda un equilibrio de inversiones estratégicas, gestión financiera y aplicación de buenas prácticas internacionales y de transparencia.

III. Descripción de Actividades/Componentes y Presupuesto

- 3.1 **Componente I. Identificación y adopción de buenas prácticas internacionales.** Este componente busca apoyar al GdH en la identificación de buenas prácticas para la mejora corporativa en las áreas de generación, transmisión, operación y regulación del sistema eléctrico, con la finalidad de promover la transparencia y eficiencia sobre la base de prácticas similares adoptadas por otras empresas de la cadena de la industria eléctrica de la región y de organismos de operación y regulación.
- 3.2 **Componente II. Plan de inversiones para la mejora financiera y gestión operativa del sector eléctrico.** Se acompañará el diseño e implementación de programas de inversión encaminados a mejorar la situación financiera de la ENEE, priorizando la reducción de pérdidas y la expansión del sistema de distribución. Se realizará un análisis de riesgos financieros en el sector.

IV. Presupuesto

Presupuesto Indicativo

Actividad / Componente	BID/OC SDP-W2B	Contrapartida Local	Financiamiento Total
Componente I. Identificación y adopción de buenas prácticas internacionales	US\$60,000.00	US\$0.00	US\$60,000.00
Componente II. Plan de inversiones para la mejora financiera y gestión operativa del sector eléctrico	US\$290,000.00	US\$0.00	US\$290,000.00
Total	US\$350,000.00	US\$0.00	US\$350,000.00

V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 A pedido del GdH, esta CT será ejecutada por el Banco a través de la División de Energía (ENE/CHO), la cual tiene amplia experiencia en la ejecución de cooperaciones técnicas como en el monitoreo y seguimiento de operaciones de inversión y series programáticas que apoyan al sector eléctrico de Honduras. El Banco tendrá a su cargo la selección y contratación de las firmas consultoras y consultorías individuales. Las adquisiciones identificadas en esta operación se llevarán a cabo de acuerdo con las siguientes políticas y procedimientos: Políticas para la Adquisición de Obras y Bienes Financiados por el BID (GN2349-15) y Políticas de Selección y Contratación de Consultores Financiados por el BID (GN-2350-15).
- 5.2 Debido a la necesidad de estudios especializados y considerando el nivel de interrelación con diferentes entidades del sector es importante que el Banco sea la

unidad ejecutora de esta operación, a través de la oRepresentación de Honduras apoyado por el personal de la Representación de Honduras y de la División de Energía.

VI. Riesgos Importantes

- 6.1 Uno de los riesgos identificados es la dificultad para obtener información oportuna por parte de los diferentes actores del sector. Este riesgo se mitigará gracias al trabajo continuo que ha venido desarrollando el Banco con el sector energético. Otro riesgo importante será las posibles limitantes para avanzar en las negociaciones (encaminadas a mejorar la sostenibilidad financiera) entre el gobierno y los diferentes actores del sector. Como medida de mitigación el Banco toma una posición de observador, pero no participa en procesos de negociación con los actores del sector. Se resalta que las consultorías a elaborar son de carácter técnico y no tienen incidencia en las negociaciones que actualmente existen entre las distintas contrapartes.

VII. Salvaguardias Ambientales

- 7.1 Esta CT no financiará estudios de factibilidad o prefactibilidad de proyectos de inversión que contengan estudios ambientales y sociales asociados; por lo tanto, no cuenta con requisitos aplicables del Marco de Política Ambiental y Social del Banco (ESPF).