

ABSTRACTO DE COOPERACIÓN TÉCNICA

I. Información Básica del Proyecto

▪ País/Región:	Bolivia – Países Andinos
▪ Nombre de la CT:	Apoyo a la revisión del modelo económico de la industria eléctrica en Bolivia
▪ Número de CT:	BO-T1391
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Edwin Malagón (ENE/CBO), Jefe de Equipo; Sergio Ballón, Jefe de Equipo Alterno (ENE/CSU); Arturo Alarcón (ENE/CPA); Cintya Prado (CAN/CBO); Ziza Machado; Nicolás Tulande (INE/ENE)
▪ Taxonomía:	Apoyo al cliente
▪ Operación a la que la CT apoyará:	N/A
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	Marzo 8 de 2022
▪ Beneficiario:	Ministerio de Hidrocarburos y Energía
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto:	Banco Interamericano de Desarrollo
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$350.000,00
▪ Contrapartida Local, si hay:	US\$0,00
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	36 meses
▪ Tipos de consultores:	Firmas y consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	División de Energía (INE/ENE)
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	CAN/CBO
• CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	No
• CT incluida en CPD (s/n):	No
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2020-2023:	Capacidad institucional y estado de derecho; cambio climático y sostenibilidad ambiental

II. Objetivo y Justificación

- 2.1 Esta Cooperación Técnica (CT) tiene por objetivo apoyar al Gobierno de Bolivia (GdB) en la revisión del modelo económico de la industria eléctrica y de la estructura funcional del sector, y la elaboración de una propuesta de marco normativo actualizado con su respectiva reglamentación.
- 2.2 En Bolivia, la Ley de Electricidad N° 1604, del 21 de diciembre de 1994 y sus Reglamentos, establecieron la desintegración vertical de la industria eléctrica del País, dividiendo el mercado eléctrico en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución, restringiendo la participación de las empresas en la industria eléctrica a aquellas que sean inscritas únicamente en el código de comercio (empresas privadas), igualmente restringió la participación empresarial a una sola actividad eliminando la integración vertical. Esta ley fue desarrollada en un contexto tecnológico específico, y concebida para un sistema eléctrico basado en termoeléctricas e hidroeléctricas; en consecuencia, a la fecha no se cuenta con normativa técnica actualizada que considere la sostenibilidad para la incorporación de las nuevas tecnologías de generación a partir de Energía Renovable (ER) y Energía Renovable No Convencional (ERNC), generación distribuida y la implementación de medidas de Eficiencia Energética (EE), entre otros.
- 2.3 Estos aspectos resaltan la importancia de contar con un nuevo marco legal que genere los equilibrios necesarios, que brinde las seguridades necesarias para un escenario de mediano y largo plazo, con señales de mercado adecuadas para los diferentes actores, una adecuada lectura de los riesgos y asignación de los mismos a lo largo de la cadena

de valor, con criterios de eficiencia y eficacia, como mecanismo de maximización del bienestar social.

III. Descripción de Actividades y Componentes

- 3.1 **Componente I: Apoyo a la revisión del modelo económico de la industria eléctrica.** Financiará la elaboración de un nuevo modelo económico de la industria eléctrica, con una estructura funcional (técnico-comercial, regulatorio-legal y planificación y otros aspectos), que recoja los lineamientos y objetivos establecidos en la CPE, considerando los adelantos tecnológicos y desafíos actuales. Asimismo, se propondrá alternativas de Modelo aplicables a la industria eléctrica boliviana; de las cuales se seleccionará la alternativa óptima aplicable al sector.
- 3.2 **Componente II: Apoyo a la preparación de reglamentos normativos técnicos y económicos.** Financiará la reglamentación del nuevo modelo económico del sector e incluirá aspectos sobre la eficiencia energética, integración de las energías renovables, *smart grids*, generación distribuida, Electromovilidad y otras innovaciones tecnológicas, analizando los instrumentos normativos elaborados, reglamentación relacionada a la regulación y operación del mercado eléctrico, tarifas, otorgamiento de derechos, entre otros.
- 3.3 **Componente III: Diseminación de resultados e implementación.** Financiará la diseminación de los productos y resultados de los componentes 1 y 2. Así mismo, financiará las actividades necesarias para la implementación de la ley y reglamentos.

IV. Presupuesto

Presupuesto Indicativo

Actividad/Componente	Financiamiento BID	Contrapartida	Financiamiento Total
Componente I Apoyo a la revisión del modelo económico de la industria eléctrica.	US\$200.000,00	US\$0,00	US\$200.000,00
Componente II Apoyo a la preparación de reglamentos normativos técnicos y económicos.	US\$100.000,00	US\$0,00	US\$100.000,00
Componente III Diseminación de resultados e implementación.	US\$50.000,00	US\$0,00	US\$50.000,00
Total	US\$350.000,00	US\$0,00	US\$350.000,00

V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 La División de Energía (INE/ENE), parte de la Gerencia de Infraestructura y Energía del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) actuará como agencia ejecutora de la CT.
- 5.2 Por solicitud del GdB y para facilitar el desarrollo de la CT, incluyendo los procesos de licitación y la coordinación con los diversos actores involucrados, la ejecución será realizada por el BID desde INE/ENE. Asimismo, la ejecución por parte del BID asegurará que haya sinergia y un mejor aprovechamiento de las diferentes actividades, estudios y consultorías que el Banco ha venido realizando con el Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE).

VI. Riesgos de Proyecto y otros temas

- 6.1 Los principales riesgos de esta CT se vinculan a los eventuales problemas y demoras que podrían surgir por las dificultades en la coordinación entre los múltiples actores de la contraparte que dependen de diferentes ministerios y agencias públicas, y la complejidad de los aspectos técnicos. Este riesgo se podrá mitigar involucrando a las contrapartes desde el inicio de la ejecución de la CT, presentando y discutiendo regularmente los avances de los estudios y consultorías. Asimismo, la ejecución desde INE/ENE, con el apoyo de consultores especializados, contribuirá a mitigar estos potenciales riesgos. Las actividades y componentes de esta CT fueron discutidos y acordados por el equipo del BID con el MHE, y enfocan la operación bajo la taxonomía de "apoyo al cliente".

VII. Clasificación Ambiental y Social

- 7.1 La 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.