

## ABSTRACTO DE COOPERACIÓN TÉCNICA

### I. Información Básica de la Cooperación Técnica (CT)

▪ País/Región:	Colombia/CAN - Grupo Andino
▪ Nombre de la CT:	Apoyo al Programa Nacional para Asegurar un Suministro de Energía Sostenible y Eficiente
▪ Número de CT:	CO-T1438
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Maria Alexandra Planas, Jefe de Equipo; Leopoldo Montanez, Juan Carlos Cárdenas, Stephanie Suber, y Cecilia Seminario (INE/ENE); Roberto M. Esmeral Berrio (CSD/CCS); María del Pilar Jiménez de Arechaga (LEG/SGO); Andrea Marcela Giraldo Ayala (CAN/CCO)
▪ Taxonomía:	Apoyo al Cliente
▪ Número y nombre de la operación que apoyará la CT:	N/A
▪ Fecha del Abstracto de CT:	13 de febrero de 2018
▪ Beneficiario:	Departamento Nacional de Planeación (DNP), República de Colombia
▪ Agencia Ejecutora:	Banco Interamericano de Desarrollo (BID)
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$300.000
▪ Contrapartida Local:	US\$0.00
▪ Periodo de Desembolso:	24 meses
▪ Tipos de consultores:	Firmas y Consultores Individuales
▪ Unidad Responsable de Preparación:	División de Energía del Departamento de Infraestructura (INE/ENE)
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	Representación del BID en Colombia
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	Sí
▪ CT incluida en CPD (s/n):	No
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Inclusión social e igualdad y productividad e innovación, y el área transversal de capacidad institucional y estado de derecho

### II. Objetivos y Justificación de la CT

- 2.1 El objetivo de esta Cooperación Técnica es apoyar a Colombia en la preparación e implementación de reformas técnicas e institucionales del Sector Eléctrico Colombiano identificadas como prioritarias para la segunda fase del Programa para Asegurar un Suministro Sostenible y Eficiente de Energía (PBP). Esta operación programática fue concebida en dos fases para apoyar reformas que permitan: i) asegurar un suministro de energía sostenible y eficiente que reduzca la vulnerabilidad del sector ante los efectos del cambio climático con la incorporación de fuentes de energía renovables no convencionales; ii) aumentar la cobertura de energía eléctrica en las zonas no interconectadas; iii) fomentar la integración eléctrica regional; iv) mejorar la gestión de la demanda; y v) fortalecer aspectos institucionales.
- 2.2 El país ha avanzado en su agenda de reforma en las áreas más críticas del sistema energético colombiano como está reflejado en el cumplimiento de los compromisos de la primera fase de la operación programática (PBP) pero requiere apoyo para avanzar en la implementación de medidas de mediano y largo plazo relacionadas con i) el fortalecimiento del funcionamiento del Mercado Energético Mayorista (MEM) y la

diversificación de la matriz energética que permitan mejorar la capacidad de respuesta ante situaciones de crisis y estrés como El Niño 2015-2016, así como incrementar la cobertura del servicio en las Zonas No Interconectadas (ZNI); ii) el fortalecimiento de las herramientas institucionales y tecnológicas con las que cuenta el sector que permitan no solo mejorar las funciones de inspección, vigilancia y control a las empresas del mercado sino que también brinden la información necesaria para mejorar el direccionamiento de los subsidios por parte del Ministerio de Minas y Energía (MME); y iii) la actualización de reglamentos operativos que reflejen los avances en las políticas para la promoción de la gestión eficiente de la demanda de energía y respuesta de la misma.

- 2.3 El BID ha apoyado la reforma del sector a través de la financiación de diferentes estudios, investigaciones y procesos de discusión que han suministrado los diagnósticos y recomendaciones específicas respecto a las reformas y ajustes de política que se necesitan en las áreas que se apoyarán a través de esta CT.

### III. Descripción de las Actividades y Resultados

- 3.1 Las actividades y componentes de esta CT fueron discutidos y acordados por el equipo del BID, con el Departamento Nacional de Planeación (DNP) y con el Ministerio de Minas y Energía (MME). Esta CT se conforma por los siguientes tres componentes:
- 3.2 **Componente I: Fortalecimiento institucional del sector (US\$100.000).** Este componente apoyará la institucionalidad del sector a través de: i) el fortalecimiento del Mercado de Energía Mayorista a través de su integración con el Centro Nacional de Despacho y la creación de una Agencia Colombiana de Reguladores; ii) el apoyo a la promoción de FNCER a través del desarrollo de la metodología para preparar planes de expansión que incluyan estas tecnologías; y iii) el apoyo a actividades para mejorar la prestación del servicio de energía eléctrica en la región Caribe.
- 3.3 **Componente II: Fortalecimiento de los sistemas de información para facilitar el direccionamiento de los subsidios y mejorar el control y vigilancia del sector (US\$120.000).** Este componente apoyará la institucionalidad del sector a través de: i) fortalecer del Mercado de Energía Mayorista mediante su integración con el Centro Nacional de Despacho y la creación de una Agencia Colombiana de Reguladores, ii) promover las fuentes no convencionales de energía renovable (FNCER) con el desarrollo de una metodología para preparar planes de expansión que incluyan estas tecnologías; y iii) apoyar la mejorar la prestación del servicio de energía eléctrica en la región Caribe.
- 3.4 **Componente III: Fortalecimiento institucional, técnico y regulatorio de la prestación del servicio en Zonas No Interconectadas (ZNI) (US\$80.000).** Este componente financiará estudios y actividades necesarias para fortalecer las instituciones encargadas de la promoción, implementación y supervisión de proyectos en zonas no interconectadas. Igualmente apoyará el desarrollo regulatorio que facilite la participación del sector privado en la prestación del servicio eléctrico en ZNI.

#### IV. Presupuesto

##### Presupuesto Indicativo en US Dólares

Actividades/Componentes	Financiamiento BID
Componente I. Fortalecimiento institucional del sector	100.000
Componente II. Fortalecimiento de los sistemas de información para facilitar el direccionamiento de los subsidios y mejorar el control y vigilancia del sector	120.000
Componente III. Fortalecimiento institucional, técnico y regulatorio de la prestación del servicio en Zonas No Interconectadas (ZNI)	80.000
<b>Total</b>	<b>300.000</b>

#### V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 Por solicitud del Gobierno de Colombia, la ejecución será realizada por el BID desde INE/ENE con el acompañamiento cercano del DNP y el Ministerio de Minas y Energía. El Banco contratará los servicios de consultores individuales y firmas, así como servicios diferentes de consultoría de conformidad con las políticas y procedimientos de adquisiciones vigentes en el Banco. Además, se aplicará la Guía de Gestión Financiera OP-273-6 (GN-2811).
- 5.2 La ejecución será realizada por el BID desde INE/ENE con el acompañamiento cercano del DNP, para facilitar el desarrollo de la CT al contar con el apoyo y experiencia del Banco en el diseño y desarrollo de este tipo de iniciativas, los procesos de licitación y coordinación con los diversos actores involucrados. 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 Departamento Nacional de Planeación y el Ministerio de Minas y Energía, minimizando los riesgos de duplicación de esfuerzos.

#### VI. Riesgos Importantes

- 6.1 Los principales riesgos de esta CT incluyen lo siguiente:
- 6.2 Eventuales retrasos en el desarrollo de los estudios, lo cuales podrían surgir por dificultades en coordinación entre los múltiples actores de la contraparte involucrados: DNP, MME, Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), IPSE y Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD). Este riesgo se podrá mitigar involucrando a las contrapartes desde el inicio de la ejecución de la CT. La ejecución desde INE/ENE, con el apoyo de consultores especializados, contribuirá a mitigar estos potenciales riesgos. Para minimizar retrasos en la ejecución de la CT, ya se tienen listos los términos de referencia de los estudios a ser financiados y se espera iniciar la contratación al recibir aprobación de la propuesta.

#### VII. Salvaguardias Ambientales

- 7.1 La clasificación ESG para esta operación es "indefinida".