

Abstracto de Cooperación Técnica

I. Información Básica del Proyecto

▪ País/Región:	México, Guatemala, El Salvador y Honduras/CID
▪ Nombre de la CT:	Estudios de Prefactibilidad Gasoducto México-Centroamérica
▪ Número de CT:	RG-T2563
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Javier Cuervo (INE/ENE), Jefe del Equipo de Proyecto; Carlos Narváez (SCF/CFI); Rodrigo Aragón (ENE/CME); Carlos Hinestrosa (INE/ENE); Carlos Jacome (ENE/CHO); Roger Mina (INE/ENE); y Haydemar Cova León (INE/ENE)
▪ Indicar si es: Apoyo Operativo, Apoyo al Cliente, o Investigación y Difusión	Apoyo al Cliente
▪ Si es Apoyo Operativo, proveer número y nombre de la operación que apoyará la CT:	N/A
▪ Referencia a la Solicitud ¹ : (IDBDOCS #)	
▪ Fecha del Abstracto de CT:	Abril 3 de 2015
▪ Beneficiario (países o entidades que recibirán la asistencia técnica):	México, Guatemala, El Salvador y Honduras
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto (organización o entidad responsable de la ejecución del programa de CT):	Banco Interamericano de Desarrollo (BID) a través de la División de Energía (INE/ENE)
▪ Financiamiento Solicitado del BID:	US\$1.500.000
▪ Contrapartida Local, si hay:	-
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	30 meses
▪ Fecha de Inicio Requerido:	15 de mayo de 2015
▪ Tipos de consultores (firmas o consultores individuales):	Firmas y/o consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	División de Energía (INE/ENE) y la División de Finanzas Corporativas (SCF/CFI)
▪ Unidad Responsable de Desembolso (UDR):	INE/ENE
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	N/A
▪ CT incluida en CPD (S/N):	N/A
▪ Prioridad Sectorial GCI-9:	Sí, (i) infraestructura para la competitividad y el bienestar social (ámbito prioritario 2); y (ii) integración internacional competitiva a nivel regional y mundial (ámbito prioritario 4).

¹ Una copia de la Carta de Solicitud, ayuda memoria de la misión o reunión de Programación/Revisión de Cartera, o informe solicitando la CT deberá ser presentada con el abstracto de CT.

II. Objetivos y Justificación de la CT

- 2.1 El objetivo de la Cooperación Técnica (CT) es apoyar la integración energética de México con Centroamérica mediante la introducción de gas natural en Centroamérica y con base en los resultados del estudio de estrategia regional que demostró los beneficios de que Centroamérica cuente con gas natural dentro de su matriz energética. Son objetivos específicos estudiar la viabilidad del gasoducto México-Centroamérica, facilitar la coordinación regional, y dar apoyo adicional con reportes asociados a aspectos de negociación y estudio detallada de demanda.
- 2.2 La CT es también una continuación de un amplio y rico trabajo del Banco en el tema de gas natural para Centroamérica. Los siguientes son estudios financiados por el BID y sobre los cuales se propone seguir profundizando para apoyar el largo esfuerzo de construcción y puesta en operación del gasoducto y premisas relevantes para el gasoducto: el reporte de actualización de la estrategia de introducción del gas natural en Centroamérica que indica que la estrategia de integración con México requiere de un acuerdo regional para lograr y que es donde logran los mayores excedentes para el consumidor de la región; el reporte de “Aspectos de Negociación Gasoducto México a Guatemala” que señala que bajo ciertos supuestos nivel de demanda, el gasoducto es factible bajo supuestos razonables de precio del gas; y un estudio de profundización de la demanda de Guatemala cuyos resultados serán revisados con los miembros del grupo de trabajo para explorar opciones de medidas que los países pueden adelantar para motivar mayor demanda de los sectores de generación eléctrica, grandes consumidores industriales y el mercado de usuarios finales (pequeñas y medianas industrias, comercios, residencial y transporte), y analizarán el grado de firmeza de dichas demandas.

III. Descripción de las Actividades y Resultados

- 3.1 La CT financiará las siguientes actividades: Componente 1: Estudios de prefactibilidad técnica y económica incluyendo estudios de demanda detallada para el Salvador y Honduras. Los estudios técnicos serán complementarios a los estudios ya desarrollados por el Banco y entidades como Petróleos Mexicanos (PEMEX). Componente 2: Asistencia técnica para la definición e implementación de marco regulatorio incluyendo su formulación como proyecto con visión regional. Se incluye apoyo logístico para las reuniones de trabajo del Grupo de Trabajo Técnico conformado por los países. Componente 3: Identificación preliminar de temáticas de impacto ambiental y social que deberán ser consideradas en mayor detalle cuando se hagan los estudios de diseño del gasoducto. Componente 4: Formulación de un modelo financiero y evaluación de escenarios de viabilidad y alternativas de capital para el proyecto de construcción y puesta en operación del gasoducto. Como parte del apoyo en temas financieros, se financiaran eventos para facilitar el involucramiento del sector privado como foros de inversionistas, *roadshows*, etc.

IV. Presupuesto Indicativo

- 4.1 El financiamiento solicitado es de US\$1.500.000:

Tabla IV-1. Presupuesto (en US\$)

Actividad/Componente	BID	Contrapartida Local	Financiamiento Total
Estudios técnicos y económicos	600.000	-	600.000
Estudios regulatorios, análisis institucionales y apoyo logístico al Grupo de Trabajo	300.000	-	300.000
Estudio preliminar de temas ambientales y sociales	250.000	-	250.000
Modelo financiero, foros de inversionistas y <i>roadshow</i>	250.000	-	250.000
Coordinación para la ejecución	100.000	-	100.000
Total	1.500.000	-	1.500.000

V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 La ejecución de la CT estará a cargo de INE/ENE en virtud de los objetivos estratégicos de la misma y su carácter regional. Además, considerando que uno de los objetivos es asegurar la difusión de resultados a los demás países de Centroamérica, es procedente contar con una coordinación regional a cargo del BID. Para la ejecución de la CT, se incluye la contratación de un coordinador que junto con INE/ENE será responsable de facilitar la interacción con las agencias de gobierno relevantes para apoyar en los procesos de selección de consultores, revisión de informes y productos, y cualquier otra actividad relacionada con la ejecución. Secretaría de Energía (SENER) de México, el Ministerio de Energía y Minas (MEM) de Guatemala, Consejo Nacional de Energía (CNE) de El Salvador y Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) de Honduras están de acuerdo con los argumentos anteriores y han solicitado que el Banco sea la agencia ejecutora.

VI. Riesgos Importantes

- 6.1 El principal riesgo de ejecución es la inadecuada coordinación con el involucramiento de múltiples países y múltiples agencias en cada país. Riesgo que además se ve reforzado por cambios de gobierno y/o autoridades. Para mitigar dicho riesgo es que se solicitó que el Banco sea el ejecutor con el fin de dar continuidad al proceso. Adicionalmente el diseño de la operación incluye recursos para garantizar la adecuada participación de los actores necesarios. Un segundo riesgo es que los estudios de demanda pongan en duda la factibilidad económica del proyecto y se afecte la necesidad de continuar con estudios adicionales o se mueva el calendario del gasoducto. Para mitigar dicho riesgo se mantendrá contacto cercano con los sectores que más pueden jalonar la demanda para conocer prontamente planes de negocios y ser además propositivos en las medidas que se requieren para apalancar la inversión, por ejemplo mediante foros de inversionistas planeados bajo criterios de eficacia.

VII. Salvaguardias Ambientales

- 7.1 La presente CT no tiene implicaciones ambientales ni sociales por tratarse de la elaboración de estudios y realización de talleres, por lo tanto, ha sido clasificada por ESG como categoría "C".