

## Abstracto de Cooperación Técnica

### Información Básica del Proyecto

• País/Región:	Republica Dominicana/CID - Istmo y RD
• Nombre de la CT:	Fortalecimiento Institucional Ministerio Energía y Minas (MEM)
• Número de CT:	DR-T1127
• Jefe de Equipo/Miembros:	Mercado Diaz, Jorge Enrique - Líder de equipo; Jesurun-Clements, Nancy; Vanegas Rico, Wilkferg; Suber, Stephanie Anne; Landazuri-Levey, Maria C.
• Indicar si es: Apoyo Operativo, Apoyo al Cliente, o Investigación y Difusión	Apoyo al Cliente
• Referencia a la Solicitud:	n/a
• Fecha del Abstracto de CT:	11 Oct 2016
• Beneficiario:	Gobierno de la República Dominicana
• Agencia Ejecutora:	DR-MEM
• Financiamiento solicitado del BID:	\$ 300,000.00
• Contrapartida Local, si hay :	\$ 0.00
• Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	24 months
• Fecha de Inicio Requerido:	
• Tipos de consultores:	Individuos
• Unidad de Prepración:	Energía
• Unidad Responsable de Desembolso:	REPRESENTACIÓN REPÚBLICA DOMINICANA
• CT incluida en la Estrategia de País:	No
• CT incluida en CPD:	Sí
• Alineación Estratégica:	Abordar el cambio climático, las energías renovables, la sostenibilidad ambiental y la seguridad alimentaria

### II. Objetivos y Justificación de la CT

Apoyar la consolidación institucional del Ministerio de Energía y Minas (MEM) como responsable de la formulación y administración de la política energética y minera del país.

Antes de la creación del MEM, el Ministerio el Ministerio de Industria y Comercio (MIC) fungía como ente rector en materia minera y energética. La política y el desarrollo minero estaban a cargo de la Dirección General de Minería del MIC. En materia energética el rol del MIC estaba asociado al control de la política energética, la coordinación de los organismos del sector y al establecimiento y control de tarifas del servicio de energía. El subsector eléctrico estaba conformado por la Comisión Nacional de Energía (CNE), responsable de la definición de las políticas; la Superintendencia de Electricidad (SIE), responsable de la regulación, supervisión y vigilancia del sector y de la expedición de las normas técnicas de generación, transmisión, distribución y comercialización; el Organismo Coordinador (OC), encargado de la operación del mercado eléctrico; y la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

Con la creación del MEM en 2013, mediante la Ley 100-13 la CNE y la SIE pasaron a ser organismos adscritos al MEM, así como la CDEEE, la Dirección General de Minería (DGM), y el Servicio Geológico Nacional (SGN). Así mismo las funciones que desempeñaba el MIC asociadas con los sectores de energía y minas fueron traspasadas al MEM. Como parte de la estructura orgánica se crearon cinco Viceministerios: el Viceministerio de Energía, el Viceministerio de Energía Nuclear, el Viceministerio de Energía de Minas, el Viceministerio de Energía de Hidrocarburos, el Viceministerio de Energía de Seguridad Energética e Infraestructura, y el Viceministerio de Energía de Ahorro Energético Gubernamental.

Como organismo rector del sector energético, el MEM está encargado de la formulación, adopción, seguimiento, evaluación y control de las políticas, estrategias, planes generales, programas, proyectos y servicios relativos al sector energético y sus subsectores de energía eléctrica, energía renovable, energía nuclear, gas natural y la minería.

Como parte de la consolidación del MEM como cabeza del sector se han definido tres ejes estratégicos fundamentales: (i) fortalecimiento institucional; ii) sostenibilidad energética; y (iii) gestión de recursos mineros, siendo algunos de sus objetivos estratégicos la promoción y el impulso del desarrollo y la sostenibilidad de los subsectores de hidrocarburos, minero y eléctrico y la creación y el desarrollo de las

capacidades para el mejoramiento sostenible de la gestión institucional para lograr de forma efectiva la misión y visión del MEM.

Para completar el proceso de consolidación institucional del MEM se requiere apoyo técnico, en especial para finalizar la elaboración del Reglamento de Aplicación de la Ley 100-13, indispensable para que el MEM pueda asumir plenamente la dirección del sector y funcionar correctamente coordinando los subsectores bajo su cargo. Así mismo es necesario brindar apoyo en la implementación de los sistemas que le permitan el funcionamiento interno como institución, entre ellos el Sistema de Gestión de Calidad, el de Gestión de Talento Humano y el de Gestión de Procesos, y también en la implementación de herramientas que permitan su desarrollo institucional.

### **III. Descripción de actividades y resultados**

Para el cumplimiento de los objetivos de esta CT se plantea de desarrollo de los siguientes cuatro componentes: Componente 1. Reglamento de Aplicación de la Ley 100-13; Componente 2. Implementación de sistemas de gestión; Componente 3. Desarrollo institucional del MEM; y Componente 4. Marco para la regulación y planificación de infraestructura eléctrica.

#### **Componentes**

Componente: Elaboración del Reglamento de Aplicación de la Ley 100-13

Este componente financiará la elaboración del reglamento de la Ley 100-13 con la cual se creó el Ministerio de Energía y Minas.

Producto: Borrador del reglamento de la Ley 100-13 completado

Componente: Implementación de sistemas de gestión.

Este componente financiará la implementación de los sistemas de Gestión de Calidad, de Gestión de Talento Humano y de Gestión de Procesos.

Producto: Sistemas de Gestión de Calidad, de Gestión de Talento Humano y de Gestión de Procesos diseñados.

Componente: Desarrollo institucional del MEM.

Este componente financiará el proyecto diseño de plan de consolidación y promoción de la imagen institucional, el diseño e implementación del Boletín Eco-Energético y Minero y la implementación del Aula del Saber Energética y Minera.

Productos: Plan de consolidación y promoción de la imagen institucional diseñado, Boletín Eco-Energético y Minero diseñado, y Aula del Saber Energética y Minera puesta en implementación.

Componente: Marco para la regulación y planificación de infraestructura.

Este componente financiará la definición del marco para la Regulación y Planificación de Infraestructura para el desarrollo energético y minero.

Producto: Marco para la Regulación y Planificación de Infraestructura para el desarrollo eléctrico del país formulado.

Componente: Marco para la regulación y planificación de infraestructura eléctrica.

Descripción: Este componente financiará la definición del marco para la Regulación y Planificación de Infraestructura para el desarrollo eléctrico del país.

Componente: Gestión del Proyecto y Auditoría.

Se financiarán actividades encaminadas a la gestión del proyecto, contingencias y auditoría.

#### IV. Presupuesto indicativo

##### Presupuesto Indicativo

Actividad/Componente	BID/Financiamiento por Fondo	Contrapartida Local	Financiamiento Total
Elaboración del Reglamento de Aplicación de la Ley 100-13	\$ 80,000.00	\$ 0.00	\$ 80,000.00
Implementación de sistemas de gestión.	\$ 70,000.00	\$ 0.00	\$ 70,000.00
Desarrollo institucional del MEM.	\$ 60,000.00	\$ 0.00	\$ 60,000.00
Marco para la regulación y planificación de infraestructura.	\$ 50,000.00	\$ 0.00	\$ 50,000.00
Marco para la regulación y planificación de infraestructura eléctrica.	\$ 20,000.00	\$ 0.00	\$ 20,000.00
Gestión del Proyecto y Auditoría.	\$ 20,000.00	\$ 0.00	\$ 20,000.00

#### V. Agencia Ejecutora y estructura de ejecución

El organismo ejecutor de la CT será la SIE, a través de la dirección de regulación, entidad encargada de fiscalizar y supervisar el cumplimiento de las disposiciones legales y reglamentarias, así como las normas técnicas en relación con la generación, la transmisión, la distribución y la comercialización de electricidad.

Las adquisiciones de esta CT seguirán las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (GN-2350-9), y sus actualizaciones. El OE deberá presentar al BID los estados financieros auditados del proyecto anualmente, dentro de los 120 días siguientes al cierre de cada año fiscal. Los estados financieros deberán ser auditados por una firma de auditores independientes aceptable al BID, financiada con recursos de la CT.

Al final de la ejecución de la CT se contará con una evaluación técnica independiente que permita identificar la efectividad en el logro de los resultados esperados en cada uno de los componentes. Esta evaluación se llevará a cabo 60 días antes de la fecha del último desembolso. El costo de esta evaluación será cubierto con recursos de la donación.

El punto focal designado y el especialista sectorial responsable de la ejecución de la CT será el jefe de equipo: Jorge Mercado (ENE/CDR) basado en Santo Domingo, República Dominicana, con el apoyo del equipo de INE/ENE.

El OE cuenta con las capacidades técnicas para la ejecución de esta Cooperaciones Técnicas (CT). El OE ha ejecutado exitosamente CT del Banco.

#### VI. Riesgos importantes

A pesar de que la SIE presenta amplia experiencia en el desarrollo de actividades similares a las que son objeto de esta CT; se identifica el riesgo medio de posibles retrasos en los procesos de contratación de firmas consultoras dadas la poca experiencia de la SIE en contrataciones regidas por las políticas del Banco. Este riesgo se mitigará mediante el desarrollo de capacitaciones dirigidas a la SIE en temas fiduciarios y de evaluación y seguimiento acordes a las políticas del Banco. Se espera una activa participación de la contraparte técnica en el trabajo que realizarán los consultores y el equipo del Banco.

#### VII. Salvaguardias ambientales

La clasificación ESG para esta operación es C.