

Identificación del Proyecto

Propietario del Proyecto	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
Sector, subsector	Energía
Nombre del proyecto	APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)
Ubicación del proyecto	El proyecto se localiza en el sector de Carrizal en el Municipio de San Nicolás Departamento de Copán a 400 m de la carretera pavimentada, sobre la carretera de acceso que conduce hacia la Cabecera Municipal de dicho municipio, en las coordenadas UTM: Y= 1660153, X = 0310645.
Propósito	Apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del SIEPAC y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras, que le permita una participación efectiva en el mercado Eléctrico Regional (MER), Objetivos Específicos: (i) restablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras, uno de los principales ejes del SIEPAC; y (ii) el fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER.
Descripción del proyecto	El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.

Elaboración del Proyecto

Alcance del Proyecto (Principal producto)	La integración física de las redes eléctricas, la armonización regulatoria de los mercados energéticos y el fortalecimiento de capacidad regional de generación que contribuirán a una mayor eficiencia y seguridad energética. Incremento en la participación de fuentes renovables de manera eficiente y sin afectar negativamente la seguridad y la calidad del suministro, permitiendo la reducción de la generación térmica en Honduras.
---	---

Impacto Ambiental	Los impactos ambientales identificados para el proyecto, se consideran de baja a mediana magnitud e importancia debido a que las obras propuestas para la construcción de la Subestación La Entrada de carácter permanente 230/34.5 kV, 50 MVA y su obras asociadas, no serán realizadas en áreas ecológicamente sensibles, ni hábitats naturales críticos, ni próximo a ningún sitio arqueológico registrado en el Instituto Hondureño de Antropología e Historia (IHAH).
Impacto en el Terreno y asentamiento	En el área a intervenir se encuentra actualmente en funcionamiento una subestación móvil de carácter temporal, por lo que el área ya ha sido objeto de intervención antrópica, además de existir en el entorno propiedades con pastizales, de pendientes suaves y muy baja biodiversidad de flora y fauna. De acuerdo a lo anterior los impactos son de baja a mediana magnitud.
Detalles del contacto (Nombre completo, número telefónico, correo electrónico, entre otros)	Lic. Rosa Anatrella / Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn
Fuentes de financiamiento	Préstamo BID No.3103/BL-HO y Recursos propios como contraparte
Presupuesto del proyecto	Financiamiento BID USD 22,930,000 Recursos Propios USD 2,750,000
Fecha de aprobación del presupuesto del proyecto	19 - diciembre - 2013
Estado del proyecto (actual)	En ejecución
Costo de finalización (proyectado)	USD 22,930,000.00
Fecha de finalización (proyectado)	14 - noviembre - 2019

Ejecución del Proyecto

Relación de lo planificado con los productos entregados de manera trimestral	El avance del proyecto al mes de marzo es del 40%.
Variación en el costo del proyecto	No hay variación en el costo del proyecto.
Variación en el alcance y duración del proyecto	No hay variación en el alcance del proyecto.
Razones de los cambios antes mencionados	No aplica