Identificación del Proyecto

Propietario del Proyecto	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
Sector, subsector	Energía
Nombre del proyecto	**PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO**
Ubicación del proyecto	Las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo se ubican en el Municipio de San Francisco de Yojoa, departamento de Cortés; la primera se localiza al norte del Lago de Yojoa en las coordenadas: N: 16563468; W: 390081.19 y Río Lindo se ubica en las siguientes coordenadas: N: 1662849.00; W: 394195.82.
Propósito	El objetivo del proyecto es recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. Objetivos específicos: (i) rehabilitar la infraestructura de generación de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral – Río Lindo; (ii) rehabilitar los activos de transmisión que conectan las Centrales al Sistema Interconectado Nacional (SIN); y (iii) mejorar la eficiencia operativa y comercial de la gestión de generación de ENEE.
Descripción del proyecto	El proyecto financiará el suministro de los equipos, la mano de obra para el reemplazo e instalación de los nuevos equipos, las adecuaciones necesarias y la supervisión de los trabajos y se financiarán acciones para fortalecer la capacidad empresarial, de gestión financiera y operativa, de planificación y de supervisión de los sistemas de generación que operarán bajo la responsabilidad de la ENEE

Elaboración del Proyecto

Alcance del Proyecto (Principal producto)	Se financiará el remplazo total o parcial de los componentes de las dos unidades de generación de la central Cañaveral y de las cuatro unidades de generación de la central Río Lindo. Se remplazarán los principales equipos eléctricos y se dará mantenimiento y adecuación de las obras civiles de la subestaciones de potencia Cañaveral y Río Lindo. Se incluyen los dos transformadores de potencia de la central Cañaveral y dos de los cuatro transformadores de la central Río Lindo.
Impacto Ambiental	Las actividades constructivas del proyecto son ambientalmente viables, ya que se realizarán dentro de las instalaciones de las casas de máquinas y subestaciones de ambas centrales, es decir, en medios que ya han sido impactados al momento de sus construcciones. De acuerdo a lo anterior, los impactos ambientales a ocasionarse, se consideran de bajo impacto ambiental potencial o riesgo ambiental.

Impacto en el Terreno y asentamiento	Los impactos ambientales que se suscitarán en los diferentes sitios del proyecto en la etapa constructiva, 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), si no en medios ya impactados.
Detalles del contacto (Nombre completo, número telefónico, correo electrónico, entre otros)	Lic. Rosa Anatrella / Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@cnee.hn
Fuentes de financiamiento	Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA), Recursos Propios
Presupuesto del proyecto	Fondos BID: USD 23,000,000.00 Fondos JICA: Yenes ¥ 16,000,000,000.00 Contraparte Nacional: USD 8,816,000.00
Fecha de aprobación del presupuesto del proyecto	26 de marzo de 2015
Estado del proyecto (actual)	Fondos JICA en ejecución Fondos BID proceso de cumplimiento de condiciones previas
Costo de finalización (proyectado)	Fondos BID: USD 23,000,000.00 Fondos JICA: Yenes ¥ 16,000,000,000.00 Contraparte Nacional: USD 8,816,000.00
Fecha de finalización (proyectado)	Año 2022

Ejecución del Proyecto

Relación de lo planificado con los productos entregados de manera trimestral	Fondos JICA en proceso de adquisiciones. Fondos BID proceso de cumplimiento de condiciones previas. Por lo que a la fecha no hay variaciones de lo planificado con los productos entregados.
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

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 arqucológico 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

Identificación del Proyecto: TRABAJOS ESPECIALES DE MANTENIMIENTO DE LAS OBRAS SUBTERRANEAS (MOS)

Propietario del Proyecto	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
Sector, subsector	Energía
Nombre del proyecto	MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN
Ubicación del proyecto	Santa Cruz de Yojoa, Cortés
Propósito	El objetivo fundamental del Proyecto es controlar y eliminar las fugas de agua que proceden del embalse y que surgen a través de manantiales y filtraciones en la red de túneles del Complejo Hidroeléctrico, especialmente en la Galeria Derecha de Drenaje y zonas aledañas a la Casa de Maquinas subterránea, asi como aguas abajo de la Presa, en el lecho del Rio.
Descripción del proyecto	Se revestirán 550 metros de túnel en la GDD; se reforzara la pantalla de impermeabilización de estribo derecho, inyectándola con lechada de cemento. En la G78 se inyectarán los sondeos perforados durante TRATI, se rehabilitará la cortina de drenaje y los piezómetros; se instalarán cuatro piezómetros y dos Inclinómetros en la zona de subestación. Todo lo anterior ha sido recomendado por los Expertos del Panel de Seguridad de la Obra PSO. Limpieza de la cortina de drenaje; inyección de la juntas de la presa utilizando resinas epóxicas. Instalación de instrumentación para la seguridad de presa. Tratamiento de Falla III y Falla IV.

Elaboración del Proyecto

Alcance del Proyecto (Principal producto)	La reducción de las filtraciones en la Galeria Derecha de Drenaje GDD a menos de 20 lats/seg, asi como bajar las presiones hidrostáticas en la fundación de la presa a no más de 30 MCA; Eliminar el riesgo de inundación en Casa de Maquinas, controlando y eliminando los flujos subterráneos que afloran en el Túnel de Acceso; Instalación de nueva instrumentación para mejorar los sistemas de auscultación. Reducir el riesgo de deformación en la Presa inyectando las juntas superiores de la Presa.
Impacto Ambiental	No se espera ningún impacto ambiental negativo.
Impacto en el Terreno y asentamiento	Debido a que los trabajos son subterráneos, no se espera ningún impacto sobre la superficie del terreno.
Detalles del contacto (Nombre completo, número telefónico, correo electrónico, entre otros)	Ing. Rolando Rodriguez, rolrori2002@yahoo.com (+504) 2556-6003
Fuentes de financiamiento	Propia
Presupuesto del proyecto 2017	L 384,469,106

Fecha de aprobación del presupuesto del proyecto	Marzo 2017
Estado del proyecto (actual)	En ejecución
Costo de finalización (proyectado)	L.866,164,165.00
Fecha de finalización (proyectado)	Mayo 2017

Ejecución del Proyecto

Relación de lo planificado con respecto a lo ejecutado de manera trimestral	El avance de la obra es del 98.81%.
Variación en el alcance y duración del proyecto	El proyecto finaliza el 15 de mayo del 2017.

Identificación del Proyecto

Propietario del Proyecto	Empresa Nacional de Energia Eléctrica
Sector, subsector	Energia
Nombre del proyecto	PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARIILAS) FASE II
Ubicación del proyecto	Departamento de Olancho, entre los municipios de Catacamas y Patuca.
Propósito	Ejecutar mediante un contrato tipo EPC, (diseñar, adquirir y construir) por parte del contratista el proyecto hidroeléctrico para entregarlo a la ENEE en un término de 36 meses. Contribuir al parque hidroeléctrico nacional mediante el desarrollo del proyecto Patuca III con capacidad de 104 MW.
Descripción del proyecto	El Proyecto Patuca III es un desarrollo hidroeléctrico convencional con un embalse estacional. Almacenara y derivara el agua del rio patuca por medio de una presa de concreto a gravedad de 57 metros de altura, una toma y una tuberia a presión creando una caída neta de 42.2 m. al final de la tubería se encontrara una casa de máquinas superficial donde se instalaran dos turbinas tipo Kaplan. El proyecto tendrá una capacidad instalada de 104 MW en el punto de entrega y una producción de energia promedio anual de 326 GWH, la cual será entregada en la subestación Juticalpa por medio de una linea de transmisión de 46.26 Km. El proyecto sera financiado dentro del marco y acuerdo de préstamo entre el Banco Estatal Industrial and Commercial Bank of China Limited(ICBC) de la República de China Popular y El Gobierno de Honduras a través de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica ENEE como préstatario y la Unidad Especial de Proyectos de Energia Renovable UEPER como Unidad Ejecutora.

Elaboración del Proyecto

Alcance del Proyecto (Principal producto)	- Aportar 104 MW de potencia eléctrica al sistema interconectado nacional, contribuyendo a satisfacer la demanda nacional.
Impacto Ambiental	Área total de influencia 99.6 Kilómetros Cuadrados
Impacto en el Terreno y asentamiento	Área a ser utilizada como espejo de Agua 55.42 Kilómetros Cuadrados
Detalles del contacto (Nombre completo, número telefónico, correo electrónico, entre otros)	Abogada Claudia Aguilar, cmaq.aguilar@gmail.com
Fuentes de financiamiento	Préstamo del Banco ICBC de la República de China Popular y Fondos Nacionales
Presupuesto del proyecto	297,719,934.10 Millones de Dólares
Fecha de aprobación del presupuesto del proyecto	27 de Agosto 2013

Estado del proyecto (actual)	En Ejecución
Costo de finalización (proyectado)	297,719,934.10 Millones de Dólares
Fecha de finalización (proyectado)	Diciembre, 2018

Ejecución del Proyecto

Relación de lo planificado con los productos entregados de manera trimestral	El proyecto se desarrolla en base a la planificación contractual.
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	Se sometió a Junta Directiva ENEE, solicitud de ampliación presupuestaria y solicitud para iniciar procesos de licitación, a la espera de revisión de flujos de caja por parte de ENEE, para poder ejecutar plan desembolso 2016