

Dirección de Gestión por Resultados

Oficio-DGR-003-I-2019

Tegucigalpa, 14 de enero del 2019

Licenciado  
**Luis Fernando Cruz Muñoz**  
Unidad de Transparencia  
Presente

Estimado licenciado Cruz:

Por este medio y de manera cordial le estamos enviando los siguientes documentos:

- Informe de logros correspondiente al mes de diciembre del año 2018.
- Información de los proyectos de la Empresa conforme los nuevos lineamientos de verificación de los Portales de la Administración Descentralizada del Instituto de Acceso a la Información Pública, correspondiente al mes de diciembre del 2018.
- Ingreso medio correspondiente al mes de diciembre del 2018.

Cordialmente,

  
**Lic. Wendy Aracely Lara Palma**  
Dirección de Gestión por Resultados

Cc: Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial  
Archivo



Residencial, El Trapiche, Edificio EMAS 4<sup>o</sup> Piso  
Tegucigalpa MDC, Honduras C.A.

## Identificación del Proyecto

|                          |   |
|--------------------------|---|
| Propietario del Proyecto | Empresa Nacional de Energía Eléctrica   |
| Sector, subsector        | Energía   |
| Nombre del proyecto      | <b>PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b>  |
| 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;<br><a href="mailto:ugp@enee.hn">ugp@enee.hn</a>   |
| 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<br>Fondos JICA: Yenes ¥ 16,000,000,000.00<br>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<br>Fondos BID proceso de cumplimiento de condiciones previas   |
| Costo de finalización (proyectado)  | Fondos BID: USD 23,000,000.00<br>Fondos JICA: Yenes ¥ 16,000,000,000.00<br>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.<br>Fondos BID proceso de cumplimiento de condiciones previas.<br>Por lo que a la fecha no hay variaciones de lo planificado con los productos entregados. |
| Variación en el costo del proyecto   | A dic. 2018 no hay variación en el costo del proyecto.   |
| Variación en el alcance y duración del proyecto                              | A dic. 2018 no hay variación en el alcance del proyecto.   |
| Razones de los cambios antes mencionados                                     | N/A  |



## Identificación del Proyecto

|                          |   |
|--------------------------|---|
| Propietario del Proyecto | Empresa Nacional de Energía Eléctrica   |
| Sector, subsector        | Energía   |
| Nombre del proyecto      | <b>APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>  |
| 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 (IHAI). |
| 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;<br><a href="mailto:ugp@enee.hn">ugp@enee.hn</a>  |
| Fuentes de financiamiento   | Préstamo BID No.3103/BL-HO y Recursos propios como contraparte   |
| Presupuesto del proyecto  | Financiamiento BID USD 22,930,000<br>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 | Los proyectos no han iniciado, se encuentran en procesos de adquisiciones. |
| Variación en el costo del proyecto   | A dic. 2018 no hay variación en el costo del proyecto.                     |
| Variación en el alcance y duración del proyecto                              | A dic. 2018 no hay variación en el alcance del proyecto.                   |
| Razones de los cambios antes mencionados                                     | N/A  |



## Identificación del Proyecto

|                          |   |
|--------------------------|---|
| Propietario del Proyecto | Empresa Nacional de Energía Eléctrica   |
| Sector, subsector        | Energía   |
| Nombre del proyecto      | <b>PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARIILAS) FASE II</b>   |
| 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 tubería 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 energía promedio anual de 326 GWH, la cual será entregada en la subestación Juticalpa por medio de una línea 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 prestatario y la Unidad Especial de Proyectos de Energía 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,<br><a href="mailto:cmag.aguilar@gmail.com">cmag.aguilar@gmail.com</a>                             |
| Fuentes de financiamiento   | Préstamo del Banco ICBC de la República de China Populary 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   | Ninguna  |
| Variación en el alcance y duración del proyecto                              | Ninguna  |
| Razones de los cambios antes mencionados                                     | Se encuentra en proceso de finalización la indemnización total de las áreas afectadas. |

