

**Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e
Inversión Pública**



Informe de Avance Físico y Financiero

AL III TRIMESTRE 2023

**Empresa Nacional de Energía Eléctrica
(ENEE)**

**Tegucigalpa, Honduras
Octubre, 2023**

DIRECCIÓN GENERAL DE INVERSIONES PÚBLICAS

3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

Por su razón de ser, la ENEE forma parte del sector energía; al tercer trimestre de 2023 su presupuesto vigente asciende a L2,254.1 millones.

Dicho presupuesto fue aprobado para la ejecución de 5 proyectos de inversión; los cuales son financiados con recursos provenientes de Fondos Propios, Crédito Externo y Donaciones Externas.

En su conjunto al 30 de septiembre de 2023 alcanzaron una ejecución presupuestaria de L1,259.2 millones representativos del 56% del presupuesto vigente, tal y como se muestra en el Cuadro No.1.

Cuadro No. 01
Programa de Inversión Pública, al III Trimestre del 2023
Cifras en Lempiras

| Descripción | Monto |
|--|---------------|
| Presupuesto Aprobado | 2,172,759,942 |
| Presupuesto Vigente | 2,254,055,943 |
| Ejecutado III Trimestre | 137,285,034 |
| % Ejecución (Devengado III Trim-2023/Vigente) | 6% |
| Ejecutado (Devengado Anual) | 1,259,227,605 |
| % Ejecución (Devengado Anual / Vigente) | 56% |
| Comprometido (Devengado + Compromiso) | 1,834,503,089 |
| % Ejecución Comprometido (Comprometido / Vigente) | 81% |

Fuente: SIAFI, 30/09/2023

Gráfico No.1
Financiamiento de la Inversión por Organismo
Cifras en Millones de Lempiras



Financiamiento de la Inversión

Al finalizar el tercer trimestre de 2023, el 94% del presupuesto vigente de inversión corresponde a recursos provenientes de Crédito Externo, el 5% a Recursos Propios; mientras que el restante 1% a recursos de Donaciones Externas. En el gráfico No.1 se muestra el presupuesto de inversión vigente al III Trimestre de 2023; desglosado por Fuente Financiamiento.

La inversión de la ENEE está destinada a la operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, obras relacionadas con la integración de Honduras al Mercado Regional Eléctrico, electrificación de

viviendas y transmisión de energía eléctrica para mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico y así contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país.

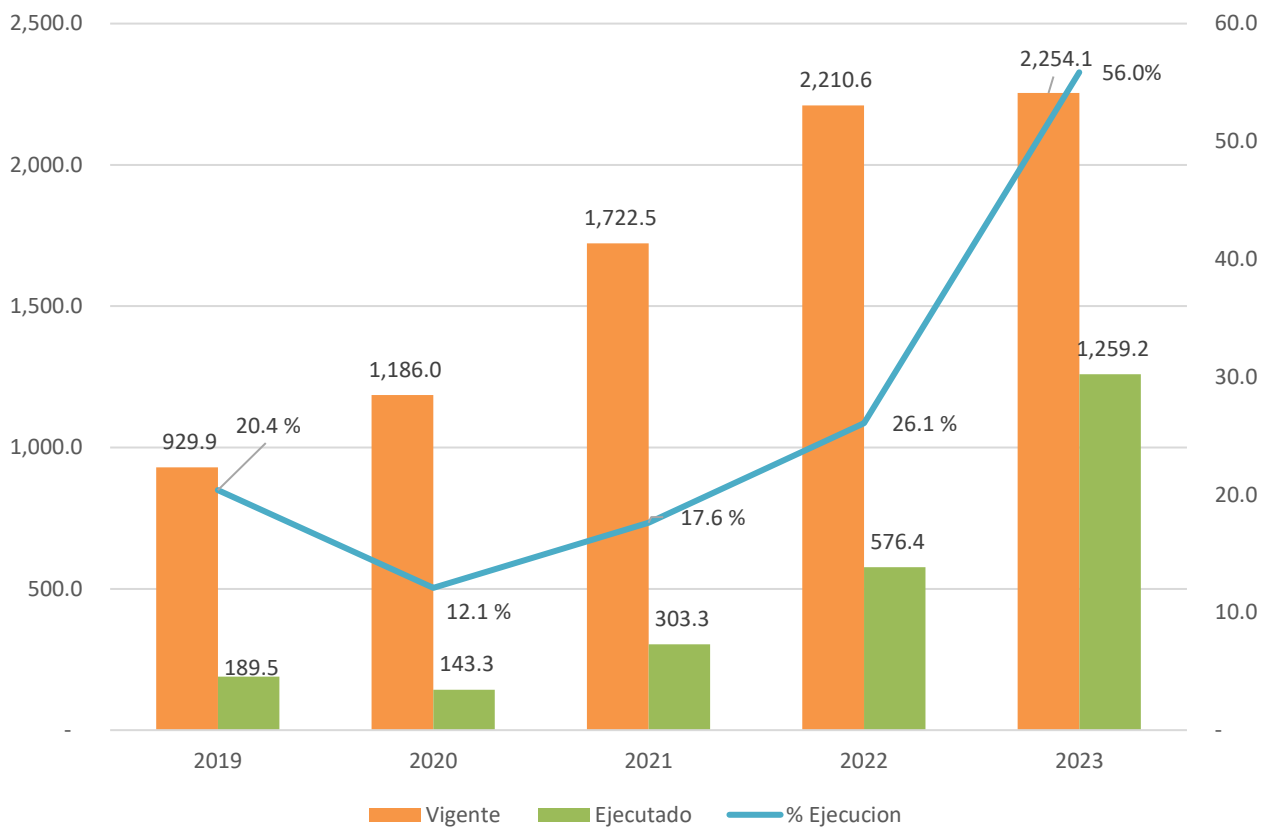
Para el año 2023, considerando las prioridades en el sector de energía se incorporarán recursos de fondos nacionales por L3,431.9 millones para la ejecución de proyectos que apuntan a la elaboración de estudios para la construcción de represas, construcción de líneas de transmisión, repotenciación y ampliación de centrales hidroeléctricas, proyectos fotovoltaicos, diversificación de la matriz energética, reducción de las pérdidas tanto en la gestión comercial (robo, fraude, cobro y medición) como en áreas técnicas (circuitos eléctricos y redes de distribución) asimismo retomar funciones de gestión comercial, operación y mantenimiento de la red de distribución mediante la transición del operador EEH a la ENEE.

Ejecución al III Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Ejecución histórica 2019-2023

Como se observa en el gráfico No.2, la ejecución histórica de los proyectos de inversión pública de la ENEE al 30 de septiembre del 2023 en el período comprendido entre el 2019 y 2023, muestra una caída en la ejecución presupuestaria en el año 2020 debido a los efectos del COVID-19 en la economía del país; mejorando su nivel de ejecución a partir del 2021 e incrementándose sustantivamente para el año 2023 donde se logró una ejecución del 56.0% respecto al presupuesto vigente en sus proyectos de arrastre.

Gráfico No.2
Inversión Pública, Ejecución Histórica-ENEE
Al 30 Septiembre/ Años 2019-2023



Para el tercer trimestre del 2023, se reportaron avances significativos en la ejecución de los Proyectos de arrastre, cumpliendo diversas actividades relacionadas con la construcción y ampliación de las subestaciones San Pedro Sula Sur, San Buenaventura, Bellavista, Miraflores, El Centro, Laínez, Choloma, Siguatepeque, Toncontín; construcción de líneas de transmisión para mejorar la calidad de servicio y generar confiabilidad del sistema de energía en la zona noroccidental y nivel central. Sin embargo, también se han presentado atrasos por falta de agilidad en los procesos de contratación, saneamiento de predios, obtención de exoneraciones y dispensas, demora en la entrega de garantías de cumplimiento y anticipos por parte de los contratistas, entre otros.

3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

Al cierre del III Trimestre de 2023, la inversión se concentra en los proyectos siguientes:

Ejecución al III Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál-Río Lindo

| Proyecto | Convenio | | Costo Estimado Total HNL | Inicio - Fin |
|--|-----------------------------|----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO | <u>TOTAL</u> | | <u>4,152,147,472.0</u> | 26/03/2015 24/07/2024 |
| | BID 3435/BL-HO | | 568,178,200.0 | |
| | JICA HO-P6 | | 3,343,951,037.6 | |
| | ATN/OC-14905-HO | | 11,116,530.0 | |
| | ATN/JF-17247-HO | | 11,116,530.0 | |
| | FONDOS PROPIOS | | 217,785,174.4 | |
| Financiera | | | | |
| | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente | Devengado | % Ejec. |
| III Trimestre 2023 | 707,319,079.0 | 702,334,079.0 | 1,380,404.5 | 0% |
| Acumulado 2023 | 707,319,079.0 | 702,334,079.0 | 469,072,351.8 | 67% |
| Acumulado Vida del Proyecto*/ | 4,152,147,472.0 | 4,152,147,472.0 | 1,232,324,981.9 | 30% |
| Observaciones: | | | | |
| <u>Convenio de Préstamo JICA HO-P6</u> | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Se inició la ejecución de los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo (Lote 2 “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo, Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares”), Contrato No.77/2022 a ejecutarse en un periodo de 48 meses, reportándose un avance físico acumulado del contrato del 5% al mes de septiembre 2023. Se continúa avanzando en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaverál (Lote 1 “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaverál, Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares”), Contrato No.122/2021, logrando un avance físico acumulado del contrato del 30%, que incluye avances en las actividades de ingeniería de detalle y avance de suministros. Se concluyó el proceso Licitación Pública Internacional para la Contratación de las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaverál y Río Lindo (ENEE-01-LPI-O- Lote III-Paquete 1), lográndose la adjudicación del Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, el cual está en proceso de firma de contrato. Se solicitó a la SEFIN ampliación del plazo de desembolsos del Acuerdo de Préstamo JICA HO-P6 presentado de conformidad a lo establecido en las Disposiciones Generales del Presupuesto 2023. | | | | |
| <u>Convenio de Préstamo BID 3435/BL-HO</u> | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Durante este período se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022, mismo que fue remitido al BID mediante Oficio No.UCP-621-IV-2023 y atendido a través del documento O-CID/CHO-411/2023, el cual se recibió sin observaciones al respecto y se da por cumplido el Artículo 7.04 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia. | | | | |

- Se concluyó el Informe de Evaluación Final de la operación, el cual se remitió al BID mediante Oficio UCP-340-II-2023.
- La ejecución de la operación fue exitosa y mantuvo una calificación satisfactoria durante la vida del proyecto, generando incluso ahorros que permitieron realizar inversiones complementarias.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables (CHFM)

| Proyecto | Convenio | Costo Estimado Total HNL | Inicio - Fin | |
|---|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|----------------|
| 019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES | <u>TOTAL</u> | <u>909,752,111.8</u> | 15/07/2023- 15/01/2029 | |
| | BID 5132/BL-HO | 39,525,440.0 | | |
| | BID 5133/SX-HO | 405,135,760.0 | | |
| | FONDOS PROPIOS | 465,090,911.8 | | |
| Financiera | | | | |
| | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente | Devengado | % Ejec. |
| III Trimestre 2023 | - | 69,728,001.0 | - | 0% |
| Acumulado 2023 | - | 69,728,001.0 | - | 0% |
| Acumulado Vida del Proyecto*/ | - | 909,752,111.8 | - | 0% |

Observaciones:

- En el mes de mayo de 2023 se remitieron al Banco Interamericano de Desarrollo, los documentos requeridos para el cumplimiento de las condiciones previas según lo establecido en la Clausula 3.01 del Convenio de Préstamo.
- Se recibió de parte del BID, la Elegibilidad Total para Desembolsos mediante Oficio No. O-CID/CHO-582-2023.
- Se firmó la orden de compra para la renovación de licencias software especializados (OPGEN, SDDP, NCP) requeridos por la Gerencia de Generación de la ENEE, para realizar modelos planificación de expansión de generación y de interconexiones regionales.
- Actualmente se avanza en el proceso de adquisición de 4 vehículos pickup para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán asimismo en la realización de gestiones para el desarrollo de un intercambio internacional de gestión turística con personal de la Unidad de Turismo y Manejo de Cuencas de la CHFM.
- Durante este período se aprobó la modificación presupuestaria requerida para esta operación.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)

| Proyecto | Convenio | | Costo Estimado Total HNL | Inicio - Fin |
|---|-----------------------------|----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER) | TOTAL | | 759,919,567.9 | 14/05/2014 06/11/2023 |
| | BID 3103/BL-HO | | 566,448,962.0 | |
| | FONDOS PROPIOS | | 20,546,805.9 | |
| | BID GRT/SX-16864-HO | | 172,923,800.0 | |
| Financiera | | | | |
| | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente | Devengado | % Ejec. |
| III Trimestre 2023 | 18,880,000.0 | 19,265,000.0 | 15,462,761.9 | 80% |
| Acumulado 2023 | 18,880,000.0 | 19,265,000.0 | 19,001,068.0 | 99% |
| Acumulado Vida del Proyecto*/ | 759,919,567.9 | 759,919,567.9 | 717,549,755.1 | 94% |
| Observaciones: | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Al término del tercer trimestre de 2023, se gestionó y obtuvo el último desembolso de la operación previo a la fecha máxima establecida que era el 06 de julio de 2023. Durante este periodo de evaluación, se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022, enviado al BID mediante Oficio No.UCP-598-IV-2023 obteniendo respuesta el 11 de mayo de 2023 a través de documento O-CID/CHO-408/2023 en el cual el organismo financiador indica que no tiene observaciones y da por cumplido el Artículo 5.03 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia. Se culminó la consultoría para la elaboración del Informe de Evaluación Final de la operación, el cual concluye que la clasificación de la eficiencia para el programa es Excelente. La operación tuvo precios bastantes competitivos, lo cual permitió financiar actividades adicionales que son parte de la operación. En el tercer trimestre del 2023 se completó el pago del anticipo del Contrato No.033/2023 para la Construcción y Pruebas de Ampliación de la Subestación Eléctrica de El Progreso 150 MVA, 230/138 KV, 150 MVA (Fase II), con lo cual se terminan de ejecutar los fondos de esta operación (La ENEE asumirá los costos restantes por las obras de este contrato). Actualmente la operación está en cierre financiero, quedando únicamente pendiente el último pago por los servicios de Auditoría Externa. | | | | |

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al III Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

| Proyecto | Convenio | | Costo Estimado Total HNL | Inicio - Fin |
|--|-----------------------------|----------------------------|--------------------------|-----------------------|
| 023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA | TOTAL | | 3,829,027,000.0 | 20/11/2022-20/03/2025 |
| | BID 4598/BL-HO | | 3,705,510,000.0 | |
| | BID 4599/SX-HO | | 123,517,000.0 | |
| Financiera | | | | |
| | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente | Devengado | % Ejec. |
| III Trimestre 2023 | 1,446,560,863.0 | 1,451,160,863.0 | 119,738,318.6 | 8% |
| Acumulado 2023 | 1,446,560,863.0 | 1,451,160,863.0 | 770,450,636.1 | 53% |
| Acumulado Vida del Proyecto*/ | 3,829,027,000.0 | 3,829,027,000.0 | 1,627,812,256.1 | 43% |
| Observaciones: | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> Se iniciaron las obras para la "Construcción de Subestaciones Eléctricas La Victoria 138/13.8 kV, 50 MVA y Subestación Eléctrica Calpules 138/13.8 kV, 2 X 50 MVA" (Contrato 124/2022 -Lote 1-Paquete 3) a ejecutarse en un periodo de 24 meses, al mes de septiembre 2023 se reporta un avance general del Contrato del 15%. Se iniciaron las obras para la "Construcción de Subestación Eléctrica El Sitio 230/13.8 kV, 50 MVA; Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur, 230 kV; Ampliación Subestación Eléctrica Santa Marta, 138/69kV, 50 MVA; Ampliación Subestación Eléctrica Santa Marta, 138kV, 15 MVARs; Ampliación Subestación Eléctrica Progreso, 230 kV; Ampliación Subestación Eléctrica Progreso, 138kV, 30 MVARs; y Construcción Línea Transmisión Doble Terna en 230kV entre las Subestaciones San Pedro Sula Sur-Progreso" (Contrato 125/2022 -Lote 2-Paquete 3) a ejecutarse en un periodo de 24 meses, al mes de septiembre 2023 están en proceso de aprobación la ingeniería de detalle y solicitudes proforma para importación de equipos. Se iniciaron las obras para la "Ampliación Subestación Bermejo, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación La Puerta, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación Circunvalación, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación Comayagua, 138kV, 24 MVARs; Ampliación Subestación Villanueva, 138kV, 30 MVARs y Ampliación Subestación Zamorano, 138kV, 9 MVARs" (Contrato 126/2022 -Lote 3-Paquete 3) a ejecutarse en un periodo de 24 meses, al mes de septiembre 2023 están en proceso de aprobación la ingeniería de detalle y solicitudes proforma para importación de equipos. En el marco del Contrato No.39/2021 se continúa avanzando en los trabajos de Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura (SVB), San Pedro Sula Sur (SPSS) 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV, reportándose un avance físico general en septiembre de 2023 del 15% y de forma acumulada del 70% total del contrato; destacándose que los trabajos de las Subestaciones SBV y SPSS reportan un avance promedio acumulado del 98%. | | | | |

- En el marco del Contrato No.03/2022, a septiembre de 2023 se ha logrado un avance general de 41% en la "Ampliación Subestación Eléctrica Toncontin 138/13.8 kV, 50 MVA" y un avance general de 38% en la "Ampliación Subestación Eléctrica Siguatepeque 138/13.8 kV, 50 MVA".
- Se concluyó la Auditoría a los Estados Financieros de los Prestamos 4598/BL-HO y 4599/SX-HO para el periodo 2022, cuyo informe fue remitido al BID en cumplimiento de lo establecido en las Normas Generales del Convenio de ambos Prestamos.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Programa de Electrificación Rural en Lugares Aislados (PERLA)

| Proyecto | Convenio | | Costo Estimado Total HNL | Inicio - Fin |
|---|---------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 027 – PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS | <u>TOTAL</u> | | 158,595,828.0 | 28/12/2018- 28/04/2023 |
| | BID-GRT/SX-17123-HO | | 158,595,828.0 | |
| | Financiera | | | |
| | | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente | Devengado |
| III Trimestre 2023 | - | 11,568,000.0 | 703,549.3 | 6% |
| Acumulado 2023 | - | 11,568,000.0 | 703,549.3 | 6% |
| Acumulado Vida del Proyecto*/ | 158,595,828.0 | 158,595,828.0 | 147,439,499.4 | 93% |
| Observaciones: | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> • Durante este período de evaluación se lograron culminar los trámites para la incorporación presupuestaria necesaria para realizar los pagos por la ejecución de las actividades finales de esta operación. • Asimismo, se culminaron las obras e instalación de bienes para la entrada en operación de las plantas solares fotovoltaicas en Brus Laguna, Gracias a Dios y en Guanaja - Islas de La Bahía; dichas plantas se encuentran finalizadas y en operación. • Se culminó el diseño e implementación de la Estrategia de Fortalecimiento del Fondo Social de Desarrollo Eléctrico. • Se contrató el consultor para realizar el Informe de Evaluación Final del Convenio. | | | | |

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

- Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y de la incorporación a los proyectos de inversión financiados con recursos del BCH.
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.
- Reuniones técnicas con personal de ENEE, SEN y SEFIN, para análisis y seguimiento de las gestiones que obstaculizan la ejecución de los proyectos de inversión.
- Atención a solicitudes remitidas por la Dirección General de Control de Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.

CONCLUSIONES

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el tercer trimestre de 2023 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre).
- Al 30 de septiembre de 2023, producto de atrasos administrativos a lo interno de la ENEE no han logrado incorporar los recursos provenientes del BCH para la ejecución de los proyectos priorizados en la gestión 2023; lo cual genera desfase en la programación de estos.

RECOMENDACIONES

- Mantener reuniones constantes entre la Unidad Ejecutora BID-JICA, Gerencia Administrativa y la UPEG de la ENEE para establecer los medios de comunicación más efectivos que den celeridad a la ejecución de los proyectos de inversión.
- Coordinar reuniones periódicas a lo interno de la ENEE para establecer la ruta crítica que permita la incorporación de los proyectos financiados con recursos del BCH a la brevedad posible, considerando que los mismos están aprobados para ejecutarse únicamente en la gestión 2023.

ANEXOS

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL III TRIMESTRE, 2023
Cifras en Lempiras

| No. Proy. | Institución / Proyecto | Convenio | Presupuesto Aprobado | | | Presupuesto Vigente | | | Ejecutado (Devengado) Anual | | | | Ejecutado (Devengado) al III Trimestre | | | | Comprometido (Devengado + Compromiso) | | | |
|---|---|---------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------|-------------------------|---------------------------------|--|-----------------------|-----------------------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------------------|
| | | | Fondos Nacionales | Fondos Externos | Total | Fondos Nacionales | Fondos Externos | Total | Fondos Nacionales | Fondos Externos | Total | % Ejecución (Ejecutado/Vigente) | Fondos Nacionales | Fondos Externos | Total | % Ejecución (Ejecutado/Vigente) | Fondos Nacionales | Fondos Externos | Total | % Ejecución (Comprometido/Vigente) |
| 1 | APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER) | GRT/SX-16864-HO | - | 18,880,000.00 | 18,880,000.00 | - | 19,265,000.00 | 19,265,000.00 | - | 19,001,068.03 | 19,001,068.03 | 99% | - | 15,462,761.98 | 15,462,761.98 | 80% | - | 19,108,920.45 | 19,108,920.45 | 99% |
| | TOTAL APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER) | | - | 18,880,000.00 | 18,880,000.00 | - | 19,265,000.00 | 19,265,000.00 | - | 19,001,068.03 | 19,001,068.03 | 99% | - | 15,462,761.98 | 15,462,761.98 | 80% | - | 19,108,920.45 | 19,108,920.45 | 99% |
| 2 | APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA | BID-4598/BL-HO | 18,950,001.00 | 1,368,771,354.00 | 1,387,721,355.00 | 23,550,001.00 | 1,368,771,354.00 | 1,392,321,355.00 | 7,679,976.78 | 740,033,472.47 | 747,713,449.25 | 54% | 2,485,967.85 | 117,252,350.75 | 119,738,318.60 | 9% | 8,003,389.28 | 1,277,723,267.30 | 1,285,726,656.58 | 92% |
| | | BID-4599/SX-HO | - | 58,839,508.00 | 58,839,508.00 | - | 58,839,508.00 | 58,839,508.00 | - | 22,737,186.84 | 22,737,186.84 | 39% | - | - | - | 0% | - | 57,756,909.66 | 57,756,909.66 | 98% |
| | TOTAL APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA | | 18,950,001.00 | 1,427,610,862.00 | 1,446,560,863.00 | 23,550,001.00 | 1,427,610,862.00 | 1,451,160,863.00 | 7,679,976.78 | 762,770,659.31 | 770,450,636.09 | 53% | 2,485,967.85 | 117,252,350.75 | 119,738,318.60 | 8% | 8,003,389.28 | 1,335,480,176.96 | 1,343,483,566.24 | 93% |
| 3 | ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS | BID-GRT/SX-17123-HO | - | - | - | - | 11,568,000.00 | 11,568,000.00 | - | 703,549.34 | 703,549.34 | 6% | - | 703,549.34 | 703,549.34 | 6% | - | 1,201,124.34 | 1,201,124.34 | 10% |
| | TOTAL ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS | | - | - | - | - | 11,568,000.00 | 11,568,000.00 | - | 703,549.34 | 703,549.34 | 6% | - | 703,549.34 | 703,549.34 | 6% | - | 1,201,124.34 | 1,201,124.34 | 10% |
| 4 | PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO | ATN/JF-17247-HO | - | 2,773,282.00 | 2,773,282.00 | - | 2,388,282.00 | 2,388,282.00 | - | 2,242,079.30 | 2,242,079.30 | 94% | - | - | - | 0% | - | 2,242,079.30 | 2,242,079.30 | 94% |
| | | ATN-OC-14805-HO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% |
| | | BID 3435/BL-HO | 92,910,710.00 | - | 92,910,710.00 | 92,910,710.00 | - | 92,910,710.00 | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% |
| | | JICA HO-P6 | - | 611,635,087.00 | 611,635,087.00 | 4,600,000.00 | 611,635,087.00 | 607,035,087.00 | 1,298,343.10 | 465,531,929.44 | 466,830,272.54 | 77% | 620,310.00 | 760,094.49 | 1,380,404.49 | 0% | 2,935,469.45 | 465,531,929.44 | 468,467,398.89 | 77% |
| | TOTAL PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO | | 92,910,710.00 | 614,408,369.00 | 707,319,079.00 | 88,310,710.00 | 614,023,369.00 | 702,334,079.00 | 1,298,343.10 | 467,774,008.74 | 469,072,351.84 | 67% | 620,310.00 | 760,094.49 | 1,380,404.49 | 0% | 2,935,469.45 | 467,774,008.74 | 470,709,478.19 | 67% |
| 5 | RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGÍAS RENOVABLES | BID 5132/BL-HO | - | - | - | - | 69,728,001.00 | 69,728,001.00 | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% |
| | TOTAL RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGÍAS RENOVABLES | | - | - | - | - | 69,728,001.00 | 69,728,001.00 | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% | - | - | - | 0% |
| 0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica | | | 111,860,711.00 | 2,060,899,231.00 | 2,172,759,942.00 | 111,860,711.00 | 2,142,195,232.00 | 2,254,055,943.00 | 8,978,319.88 | 1,250,249,285.42 | 1,259,227,605.30 | 56% | 3,106,277.85 | 134,178,756.56 | 137,285,034.41 | 6% | 10,938,858.73 | 1,823,564,230.49 | 1,834,503,089.22 | 81% |

Fuente: SIAFI, 30/09/2023

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2023

| Institución | Proyecto | Resultado | Unidad de Medida | Anual | | | III Trimestre 2023 | | |
|--|---|--|------------------------|--------------|-----------|-------------|--------------------|-----------|-------------|
| | | | | Programación | Ejecución | % Ejecución | Programación | Ejecución | % Ejecución |
| 801- Empresa Nacional de Energía Eléctrica | 018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO | 02 - Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo Realizado. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 03 - Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados | 145 - REPORTE | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 04 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones, Realizada. | 145 - REPORTE | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 05 - Equipo Generador del complejo Hidroeléctrico de la Central Cañaveral y Río Lindo(Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)* Emitida | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 06 - Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación, emitida. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 08 - Consultorías para (Fortalecimiento de las Capacidades Técnicas y Operativas de la Unidad de Gestión de Cuencas Hidrográficas de la Empresa de Generación ENEE), Realizadas. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 09 - Adquisición de Equipo para el Desarrollo de Capacidades de la Comunidad de la Cuenca, Realizados. | 32 - DOCUMENTO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 10 - Consultoría para Evaluación Técnica Final de la Cooperación Técnica No Reembolsable, Realizada. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 11 - Auditoría Financiera, realizada. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | 12 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el Proyecto Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral y Río Lindo, realizada. | 145 - REPORTE | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% | |
| | 019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES | 18 - Plan de Trabajo de la consultoría del Diagnóstico y especificaciones técnicas para la modernización de las Grúas de pórtico, realizado | 264 - PLAN | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 19 - Terminos de Referencia para Estudios de batimetría y topografía validado | 32 - DOCUMENTO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 20 - Fortalecimiento institucional realizado a través de la adquisición de vehículos y software especializados | 429 - LOTE | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 21 - Unidad Ejecutora de Proyectos UCP-BID-ENEE/JICA, Fortalecida | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | 020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER) | 03 - Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión, Suministrados | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 04 - Auditoría Externa Anual del Proyecto, Elaborada | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |

| Institución | Proyecto | Resultado | Unidad de Medida | Anual | | | III Trimestre 2023 | | |
|--|--|--|-------------------------------|--------------|-----------|-------------|--------------------|-----------|-------------|
| | | | | Programación | Ejecución | % Ejecución | Programación | Ejecución | % Ejecución |
| 801- Empresa Nacional de Energía Eléctrica | 023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA | 06 - Obras para la Construcción y Pruebas de Subestaciones y Líneas, Iniciadas | 579 - OBRA DE INFRAESTRUCTURA | 3 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 07 - Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías Especializadas, Elaborados | 149 - INFORME | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 08 - Auditoría Externa Anual del Programa Nacional de Transmisión, Elaborada | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 09 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión, Realizada | 1081 - INFORME TÉCNICO | 1 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | 027 - PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS | 14 - Servicios Post venta de las Plantas Fotovoltaicas en Guanaja y Brus Laguna brindados | 1081 - INFORME TÉCNICO | 2 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| | | 15 - Asistencia Técnica sobre Modelos de Sostenibilidad Financiera del Sistema de Generación Eléctrica Mediante Microrred en Brus Laguna y los Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios en el Corpus y Concepción De María, implementados. | 1081 - INFORME TÉCNICO | 2 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% |
| 16 - Auditoría externa y evaluación final de la operación, realizada | | 1081 - INFORME TÉCNICO | 2 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0% | |

Fuente: SIAFI, 30/09/2023