

# Informe de Avance Físico y Financiero

## PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA AL IV TRIMESTRE 2025

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

Tegucigalpa, Honduras

Enero, 2026



## IV. PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

### a. Ejecución Física-Financiera de la Inversión Pública

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), tiene como misión impulsar el desarrollo de la economía social de la nación, mediante la prestación de un servicio de suministro eléctrico de calidad, asegurando una amplia cobertura que llegue a todos los rincones del país y contribuir a la reducción de la pobreza energética de la nación para mejorar la calidad de vida de los hondureños; a través del desarrollo de proyectos de energía renovable con el fin de garantizar el mayor acceso equitativo.

Cuadro No. 09  
Programa de Inversión Pública, al IV Trimestre del 2025  
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>3,465,607,900</b>
Inversión Productiva	1,686,732,158
Inversión Social	717,500
Formación Bruta de Capital	1,778,158,242
<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>3,884,754,518</b>
Inversión Productiva	2,210,132,158
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	1,674,622,360
<b>Ejecutado IV Trimestre</b>	<b>2,134,793,288</b>
Inversión Productiva	1,064,070,403
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	1,070,722,880
<b>% Ejecución (Deuengado IV Trim-2025/Vigente)</b>	<b>55.0%</b>
<b>Ejecutado Anual</b>	<b>2,974,771,027</b>
Inversión Productiva	1,725,127,934
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	1,249,643,093
<b>% Ejecución (Deuengado Anual/Vigente)</b>	<b>76.6%</b>

Fuente: SIAFI, 31/12/2025

El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera como una de sus prioridades, reducir las pérdidas de energía eléctrica, impulsar la separación técnica, administrativa y financiera; recuperar financieramente la estatal, desarrollar la inversión que asegure el suministro de electricidad impulsando y desarrollando la generación de electricidad a través de fuentes renovables y atendiendo las necesidades energéticas del pueblo hondureño.

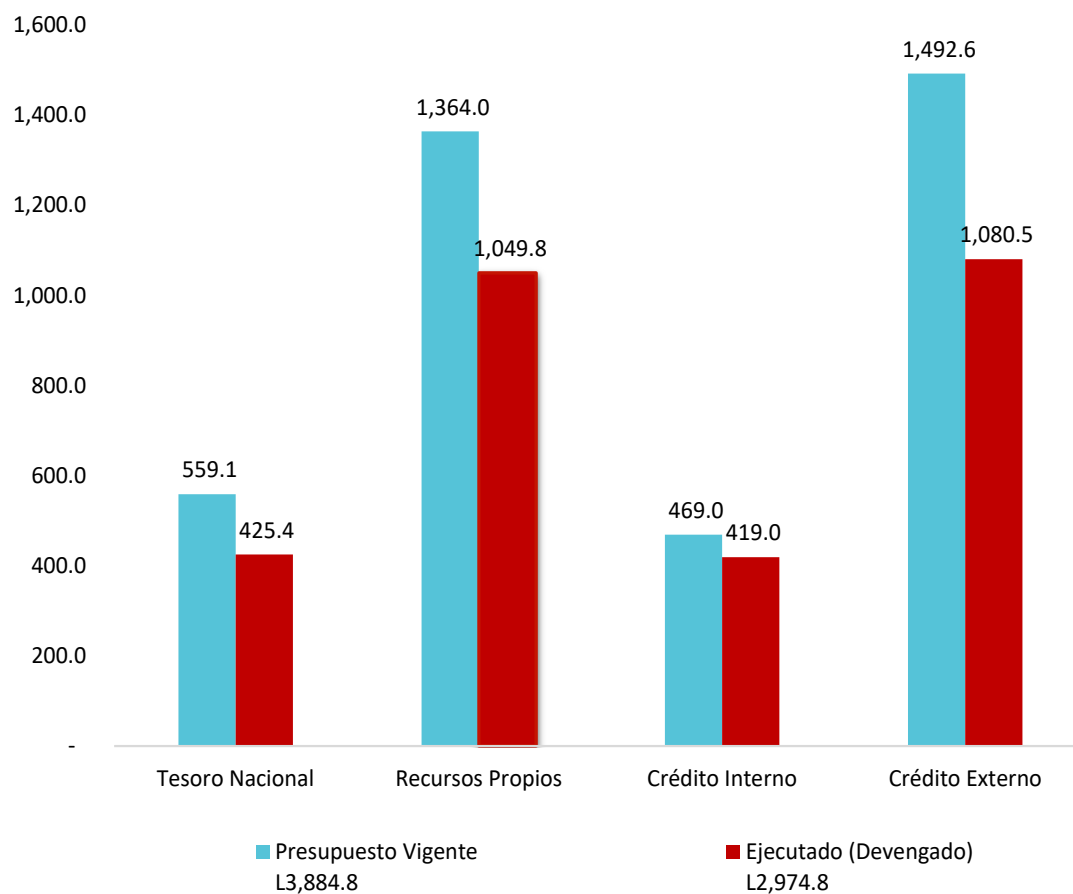
Al término del cuarto trimestre de 2025, la institución contó con un presupuesto vigente para la inversión pública de L3,884.8 millones, desglosados en L2,210.1 millones para inversión productiva y L1,674.6 millones en formación bruta de capital; la ejecución presupuestaria asciende a L2,974.8 millones que representan el 76.6% del presupuesto vigente, tal como se detalla en el Cuadro No. 9.

La ejecución de la inversión productiva se llevó a cabo a través de tres (3) proyectos; el Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo, Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables, Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amarateca en el

Distrito Central y la Construcción de la Presa Multipropósito El Tablón, Etapa I (ver Anexo No.5).

## b. Financiamiento de la Inversión Pública

Gráfico No.6  
**Financiamiento de la Inversión Pública**  
Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) Cifras en Millones de Lempiras



Respecto al financiamiento de la Inversión Pública, el 38.4% del presupuesto vigente corresponde a recursos provenientes de Crédito Externo financiados por la Agencia Internacional de Japón (JICA), el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE); 35.1% a Recursos Propios generados por la estatal y que son destinados para la contraparte nacional de proyectos de arrastre, 14.4% a recursos del Tesoro Nacional y los restantes 12.1% a Crédito Interno financiado por el Banco Central de Honduras; estas dos últimas para fortalecimiento institucional.

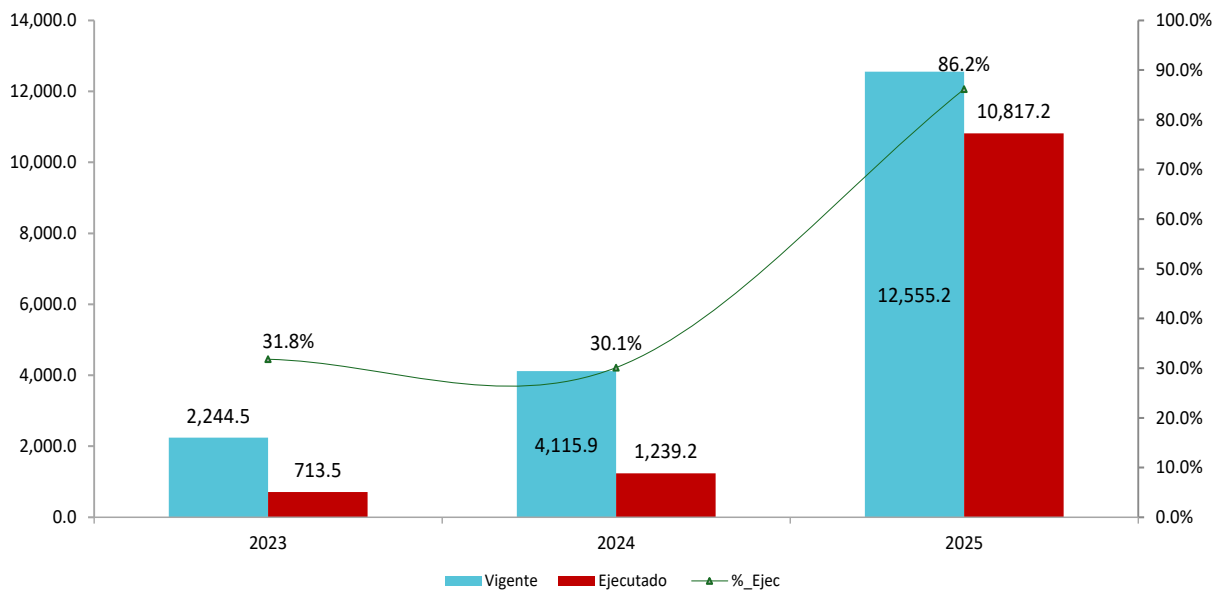
### c. Comportamiento de la Ejecución al IV Trimestre (2023-2025)

En el periodo comprendido entre el 2023 y el 2025, la Inversión Pública de la ENEE se ha concentrado en la ejecución de 16 Proyectos de Inversión Productiva.

Las actividades y obras de dichos proyectos están orientadas a la construcción y ampliación de subestaciones eléctricas, líneas de transmisión, renovación, rehabilitación y repotenciación de centrales hidroeléctricas y la elaboración de estudios de factibilidad y diseños básicos y finales para la construcción de nuevas represas.

En cuanto a la formación bruta de capital, la misma está orientada a la adquisición, instalación y reemplazo de la tecnología de iluminación eficiente en el sector residencial, compra de equipos de computación, de comunicación, de transporte, de electrificación (medidores, transformadores y postes); entre otros, los cuales son necesarios para el fortalecimiento y quehacer institucional.

Comportamiento Inversión Pública Total  
Al 31 de diciembre (2023-2025)  
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica  
Cifras en millones de Lempiras



El Gráfico No.7 muestra la ejecución porcentual comparativa al 31 de diciembre de los últimos 3 años; para el año 2023 se alcanzó una ejecución del 31.8% respecto a su presupuesto vigente; para el año 2024 la ejecución se vio mermada (30.1%) producto de los atrasos en las gestiones administrativas y de los procesos de adquisición y contratación de bienes, servicios y obras; sin embargo, para la gestión 2025 se incrementó considerablemente (86.2%) debido a la celeridad dada en algunos procesos de proyectos próximos a finalizar.

#### d. Principales Proyectos

La inversión productiva para el cuarto trimestre del año 2025 se concentró en los siguientes proyectos:

- Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
- Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo
- Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables

A continuación, se detallan los avances físicos y financieros de los principales proyectos de acuerdo con su presupuesto vigente:

#### 1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Tiene por objetivo, potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de cuatro (4) subestaciones eléctricas, la ampliación de diez (10) subestaciones eléctricas, la construcción de 6 kms de líneas de transmisión de 138 Ku y 71 kms de líneas de transmisión de 230 Ku asimismo el suministro e instalación de 168 MVARs de compensación capacitiva entre subestaciones ya establecidas.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			IV Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Ampliación de Subestaciones Eléctricas	Obra	6	4	67%	1	1	100%
Construcción de Subestaciones Eléctricas	Obra	3	3	100%	2	2	100%
Construcción de Línea de Transmisión en 138 Ku	Kms	6	2	33%	2	2	100%
En servicio bancos de compensación capacitiva en la red de transmisión	MVAR	168	168	100%	45	45	100%
Adquisición de equipo para el fortalecimiento de la supervisión ENEE y mantenimiento del sistema de transmisión	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Capacitación y entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE	Capacitación	1	1	100%	1	1	100%
Elaboración de Política Social y Ambiental	Política	1	1	100%	1	1	100%
Realización de Auditoría anual externa del Proyecto "Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica"	Informe	1	1	100%	1	1	100%
Realización de Auditoría Externa a los Estados Financieros de la ENEE	Informe	2	2	100%	2	2	100%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/12/2025

Los principales avances físicos al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

- Se finalizaron 5 obras para la Expansión de la Infraestructura de Transmisión (en etapa de cierre técnico-financiero) y los 2 restantes



continúan en ejecución para 2026; con respecto a los 2 contratos de supervisión de obras; uno finalizó su cierre administrativo en agosto de 2025 y el otro continúa en ejecución hasta el 20 de enero de 2026. Se reportan 8 subestaciones eléctricas ampliadas y en operación comercial (80% de la meta de 10 subestaciones); subestación San Pedro Sula Sur-Primer Etapa, subestación San Buenaventura, subestación Miraflores, subestación Bellavista, subestación Siguatepeque, subestación Toncontin, subestación Choloma y subestación Santa Marta.

- Se reportan 3 subestaciones eléctricas construidas y en operación comercial (75% de la meta de 4 subestaciones); subestación El Centro, subestación Calpules y subestación La Victoria.
- Se reporta avance en Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio, a través del suministro e instalación de 168 MVARs (84% de la meta de 198MVARs), en siete (7) subestaciones de la red de transmisión, las que se encuentran finalizadas y en etapa de conexión a la red.
- Se reporta un avance de 47.79 kilómetros tendidos en nuevas estructuras en 230KV (avance del 67% de la meta total de 71 Kms), los kms referidos corresponden en su totalidad a lo contratado para la línea de transmisión SPSS-SBV, la cual se encuentra energizada y en operación comercial.
- Se reporta la construcción de 2 km de línea de transmisión en 138 kV (avance del 33% de la meta de 6 Kms), correspondiente a la LT Bellavista-El Centro, la cual se encuentra en operación comercial.
- Se logró la Constitución de Servidumbres de electroducto y de vía/tránsito a favor de la ENEE de 26.72 Kms de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Buenaventura- San Pedro Sula Sur que corresponde al 92.7% del total de Kilómetros de predios afectados directamente por el paso de la línea de transmisión, para los kms restantes la ENEE logró la autorización de los propietarios con lo cual fue posible avanzar y concluir las obras de construcción, mientras finaliza la legalización de estos.
- Se logró la autorización para la construcción de obras en 10.55 Kms de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur – El Progreso que corresponde al 45.5% del total de Kilómetros de predios afectados directamente por el paso de la línea de transmisión, sin embargo, no se han efectuado pagos por concepto de indemnización, dado que todos los propietarios han solicitado la valuación comercial de sus bienes.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al cuarto trimestre de 2025:



Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	BID 4598/BL-HO	150,000,000.0	3,951,598,500.0	20/11/2022 20/02/2027
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.0	131,719,950.0	
	Tesoro Nacional	21,000,000.0	553,223,790.0	
	Recursos Propios	9,148,474.0	241,007,307.6	
	<b>Total</b>	<b>185,148,474.0</b>	<b>4,877,549,547.6</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
IV Trimestre 2025	640,915,185.0	671,969,185.0	309,948,705.3	46.1%
Acumulado 2025	640,915,185.0	671,969,185.0	638,965,873.1	95.1%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>4,877,549,547.6</b>	<b>4,877,549,547.6</b>	<b>3,967,529,817.7</b>	<b>81.3%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 31/12/2025 (BCH): L26.3440 por US\$1.00

## 2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

Tiene por objetivo, recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. A través de: (i) Rehabilitar la infraestructura de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaveral - Río Lindo; (ii) Rehabilitar los activos de transmisión que conectan las centrales al SIN; y (iii) Mejorar la eficiencia operativa y comercial de la gestión de generación de la ENEE.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			IV Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaveral embarcados	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Reemplazo de grúas puente en las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón	Informe	12	12	100%	3	3	100%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/12/2025

Los principales avances físicos al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

- Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral; Lote 1 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares" según Contrato No.122/2021, iniciaron en julio de



2022 a finalizarse en diciembre 2025 (en proceso Enmienda No.1 para la ampliación de vigencia del contrato). Se progresa en las actividades de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 81% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas de fabrica) del 85%.

- 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” según Contrato No.77/2022, iniciaron en febrero 2023 a finalizarse en febrero 2028. Se avanza en los trabajos de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 95%, de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas en fabrica) del 92% y en la instalación de 8%.
- Con relación a las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo, correspondiente al Lote III (paquete 1 y 2), con los cuales se completan los alcances del proyecto, se tienen los avances siguientes:
  - a) En ejecución el Contrato No.53/2023 Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, en noviembre 2025 la ENEE recepcionó los bienes (2 grúas) y certificó el cumplimiento de las características técnicas de los mismos.
  - b) En ejecución el Contrato No.23/2025 para la Instalación de Sistemas de Limpia Rejillas, el cual vence en noviembre de 2026.
- La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultoría vigentes.
- La ENEE avanza en los procesos de contratación de las obras complementarias y bienes adicionales para fortalecimiento de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo financiadas con fondos de contraparte (recursos propios ENEE) del préstamo HO-P6. Bajo los contratos No. 122/2021 y No. 77/2022 se provisionó de herramientas, equipos operativos, equipos de medición, equipo de oficina, equipo de protección personal y materiales especializados para labores de rehabilitación y mantenimiento.



A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al cuarto trimestre de 2025:

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañauerral - Río Lindo	BID 3435/BL-HO	23,000,000.0	605,911,770.0	26/03/2015 22/08/2028
	JICA HO-P6	135,364,000.0	3,566,027,862.4	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.0	11,854,795.5	
	ATN/JF-17247-HO	450,000.0	11,854,795.5	
	FONDOS PROPIOS	8,816,000.0	232,248,615.8	
	<b>Total</b>	<b>168,080,000.0</b>	<b>4,427,897,839.2</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
IV Trimestre 2025	846,310,000.0	520,310,000.0	139,455,429.1	26.8%
Acumulado 2025	846,310,000.0	520,310,000.0	422,530,549.9	81.2%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>4,427,897,839.2</b>	<b>4,427,897,839.2</b>	<b>1,438,989,649.4</b>	<b>32.5%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 31/12/2025 (BCH): L26.3440 por US\$1.00

El Proyecto se encuentra vigente bajo el Convenio de JICA HO-P6

### 3. Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables

Tiene por objetivo mejorar y recuperar el papel de la central hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM)-El Cajón como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras. Los objetivos específicos son: i) mejorar la confiabilidad y eficiencia operativa de la central como un activo para incrementar la participación de ERV en el Sistema Nacional Interconectado (SIN) y su integración al Operador del Sistema (OdS); ii) contar con insumos técnicos para un potencial incremento de la capacidad instalada; y iii) el fortalecimiento de las capacidades locales y unidades operativas de la planta.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Año 2025			IV Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Realización de estudios de batimetría y topografía	Estudio	2	2	100%	2	2	100%
Realización de Servicios de Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP	Capacitación	1	1	100%	1	1	0%
Realización de Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística	Informe	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de vehículo tipo microbus techo alto para transporte de personal	Unidad	1	1	100%	1	1	100%
Adquisición de equipo de transporte (Motores para lanchas)	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
Adquisición de Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Camaras)	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Realización de Auditoría Externa (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	1	1	0%
Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional)	Informe	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/12/2025

Los principales avances físicos al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

- Se efectuó el pago del anticipo (20%) del Contrato No.19/2025 para la adquisición de reguladores de velocidad y válvula de admisión para 4 turbinas francis de 75 MW y 3 turbinas francis de 1.7 MW.
- Se efectuó el pago del anticipo (10%) del Contrato No.20/2025 para la modernización del sistema de protección eléctrica de unidades principales.
- En el mes de noviembre se firmó el Contrato No.143/2025 con la empresa Electroval Telecomunicaciones y Energía S.A, Cía, Ltda, por un monto de \$10,350,752.25 para la modernización de los bobinados del estator asimismo se efectuó el pago del anticipo (30%).
- En el mes de noviembre se recibieron y se encuentran en etapa de evaluación las ofertas para la adquisición de Grúas, 05 para Descarga de Turbina y 07 Bocatomas.
- Se finalizaron los estudios de batimetría y topografía Lidar.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al cuarto trimestre de 2025:

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	1,600,000.0	42,150,384.0	01/06/2023 30/01/2029
	BID 5133/TC-HO	16,400,000.0	432,041,436.0	
	FONDOS PROPIOS	18,827,000.0	495,978,299.7	
	<b>Total</b>	<b>36,827,000.0</b>	<b>970,170,119.7</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
IV Trimestre 2025	199,506,973.0	184,452,973.0	91,729,503.3	49.7%
Acumulado 2025	199,506,973.0	184,452,973.0	140,694,745.6	76.3%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>970,170,119.7</b>	<b>970,170,119.7</b>	<b>145,896,222.2</b>	<b>15.0%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 31/12/2025 (BCH): L26.3440 por US\$1.00

#### d.1. Principales Adquisiciones al IV Trimestre 2025

En cuanto a las principales adquisiciones y contrataciones de obras, bienes y servicios realizados en el cuarto trimestre 2025, sobresalen;

- Contrato No.074/2025 para la construcción de un sistema de almacenamiento de energía eléctrica con baterías financiado con recursos propios.
- Contrato No.141/2025 para la adquisición de materiales eléctricos bajo el Contrato de Préstamo JICA HO-P6.



- Contrato 143/2025 por la adquisición de suministro de repuestos para el rebobinado del estator de dos (2) unidades principales de la CHFM bajo Contrato de Préstamo BID 5133/SX-HO.
- Contrato 159/2025 para la consultoría de evaluación de medio término de los Convenios de Préstamo BID 5132/BL-HO y 5133/TC-HO.
- Contrato 171/2025 para la elaboración del plan de manejo integral de la zona forestal protegida del embalse de la CHFM bajo Contrato de Préstamo BID 5133/SX-HO.
- Contrato 074/2025 para la construcción de un sistema de bajo Contrato de Préstamo BID 5133/SX-HO.

#### **e. Gestión de la Inversión**

Para el cuarto trimestre de 2025, se realizaron las siguientes gestiones:

- Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y UEPER.
- Reuniones técnicas conjuntas entre la ENEE 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 Exoneraciones Fiscales y Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.
- Atención a solicitudes de modificaciones presupuestarias.
- Actualiza la Proyección de ejecución Mensual para el Año 2025 (octubre-diciembre) en seguimiento a la Circular DGIP No. 01-2025.
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.
- Segunda revisión de cartera con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

#### **f. Problemática y Acciones Durante el IV Trimestre 2025**

## **Problemática**

### **Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**

- Atrasos en los trabajos de la línea de transmisión Miraflores – Laínez, por situaciones relacionadas con temas sociales, oposición de los vecinos de la Colonia Humuya para la instalación de cables de alta tensión acompañado de los inconvenientes encontrados de las tuberías de la UMAPS, permisos de poda y corte de árboles.
- Se requieren despejes por parte del Centro Nacional de Despacho-ENEE (CND-ENEE) para realizar las pruebas finales en las obras de ampliación de las subestaciones Siguatepeque y Choloma finalizadas en febrero y agosto 2025 respectivamente.
- Demoras acumuladas en actividades críticas del proyecto (SE La Victoria), atribuibles a diversos factores, incluyendo actos y omisiones por parte del Contratante.
- La Subestación El Sitio ha enfrentado dificultades relacionadas con el acceso al terreno originalmente definido, así como altos costos asociados a la servidumbre.
- Para la construcción de la Línea de Transmisión (LT) San Pedro Sula Sur – El Progreso, se experimentan retrasos por:
  - Demoras en la obtención de permisos de construcción por parte de las municipalidades de La Lima, Villanueva, San Manuel y El Progreso, este último continua pendiente al cierre de 2025.
  - Falta de autorización por parte de algunos propietarios de predios afectados por el trazado de la línea.
  - Para el 80.5% de la ruta (equivalentes a 8.13 km) es necesario la autorización de la Compañía Azucarera Hondureña S.A. (CAHSA), en vista que los predios afectados para la construcción de la línea de transmisión son de su propiedad.
  - La solución técnica en el tramo de la línea de transmisión que conecta con la Subestación El Progreso implica un proceso de reasentamiento de aproximadamente 15 casos.
- Los trabajos previstos en a la sub estación Bermejo, no pudieron ejecutarse debido a la oposición de la comunidad; lo que impidió el inicio de las obras, lo cual incide en la instalación de los 30 MVAR correspondientes a la SE (bancos de compensación capacitiva).



### **Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaueral - Río Lindo**

- Retrasos en el cronograma de inicio de obras de campo para la instalación de los equipos principales y auxiliares de la Central Hidroeléctrica Cañaueral. Asimismo, se presenta una variación contractual relevante derivada del atraso en el despeje para el inicio de los trabajos, así como del diferencial cambiario.
- Se detectaron condiciones imprevistas, mayormente en partes o componentes con daños que exceden los niveles aceptables en el desmontaje del equipo generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo.
- El cronograma para el reemplazo de grúas puente, se vio afectado por retrasos en la gestión y modificación de la dispensa de exoneración de impuestos para la importación de bienes, así como por incumplimientos del contratista en los procedimientos aduaneros, lo que paralizó la instalación de estas.
- Retraso en el pago de anticipo para la instalación del sistema limpia rejillas, condicionó la emisión de orden de inicio.
- La ejecución de nuevos procesos de adquisiciones con fondos de contraparte se vio afectada por un cambio en las directrices institucionales.

### **Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables**

- Retrasos en el cronograma de entrega del Contrato 20/2025 "Sistemas de Protección Eléctrica de Unidades Principales" provocó que no se recibieran los equipos y se realizara un pago de USD 700,000 en 2025.
- Retrasos en la entrega de garantías de cumplimiento de contrato y de anticipo del Contrato 143/2025 "Suministro de repuestos para el rebobinado del estator de dos (2) unidades principales de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán".
- Retrasos en el proceso de adquisición del sistema Scada y la adquisición de grúas 05 (descarga de turbina) y 07 (bocatoma) debido a continuas solicitudes para ampliación de plazo de entrega de ofertas por parte de posibles oferentes, y el volumen de preguntas técnicas debido a la complejidad de los procesos, principalmente sobre el sistema Scada.

## Acciones

### Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

- La ENEE continúa realizando acciones de socialización del proyecto con acompañamiento del BID y la Dirección de Transmisión-ENEE para la finalización en los trabajos de la línea de transmisión Miraflores-Laínez; asimismo se han efectuado ajustes a la ruta original implicando modificaciones técnicas al diseño previamente aprobado.
- Para las líneas de transmisión de Siguatepeque y Choloma, el contratista solicitó los despejes al CND-ENEE en tiempo, sin embargo, las autorizaciones a lo interno de la ENEE aún se encuentran pendientes.
- El contratista solicitó una nueva ampliación de plazo contractual (14 de febrero de 2026), necesario para ejecutar actividades críticas como el desmontaje, traslado, reinstalación y energización del Transformador T-539 en la SE La Victoria, cuya liberación aún está pendiente de confirmar por la ENEE.
- La ENEE llevó a cabo una evaluación técnica y financiera de alternativas para el cambio de ubicación del lugar de las obras de la SE El Sitio, la cual fue presentada a la Gerencia General para aprobación.
- Para la construcción de la Línea de Transmisión (LT) San Pedro Sula Sur – El Progreso:
  - En noviembre de 2025 se alcanzaron acuerdos con CAHSA, que implican modificaciones en el alineamiento de la línea de transmisión, lo anterior, se aumenta la cantidad de predios afectados cuya autorización debe ser gestionada ante CAHSA y los demás propietarios involucrados.
  - Para la SE El Progreso, la ENEE se encuentra analizando una alternativa de solución técnica que no implica reasentamiento, la cual contempla el uso de espacios públicos (calles y bulevares) y, en el primer tramo, la división de los circuitos en dos, hasta su convergencia en el bulevar donde actualmente se ubican las torres.
- Para la subestación Bermejo, se evaluó la reubicación de los Bancos de Capacitores hacia la Subestación La Victoria, con base en análisis técnicos realizados por la Gerencia de Transmisión-ENEE.



## **Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaueral - Río Lindo**

- La ENEE gestionó la Enmienda No.1 que amplía el plazo de ejecución hasta el 3 de abril de 2027, para la instalación de los equipos principales de la Central Hidroeléctrica Cañaueral, la cual fue no objetada por JICA (Nota No. 0511 de fecha 3 de diciembre 2025) asimismo deberá considerar el establecimiento de una Comisión de Resolución de Conflictos que apoye la gestión y evaluación del reclamo en la variación contractual.
- La Gerencia de Generación - ENEE realiza evaluación de las condiciones imprevistas respecto a daños en partes de la Unidades de Generación, incluyendo disponibilidad de recursos para financiar trabajos de reparación y/o reemplazos y la estrategia a seguir, requiriéndose la decisión de la ENEE para dar respuesta oportuna al Contratista.
- Para el reemplazo de grúas puente, la ENEE aplicó la cláusula de indemnización por demoras hasta la emisión del Certificado de Recepción Final.
- Para la instalación de Sistemas Limpia Rejillas, se emitió Orden de Inicio efectiva a partir del 11 de diciembre de 2025 hasta el 11 de noviembre de 2026.
- Para la adquisición de nuevos procesos, la Gerencia General de la ENEE instruyó que, a partir del 1 de noviembre de 2025, dichos procesos pasarían a ser ejecutados por el Departamento de Servicios Generales.

## **Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables**

- La UCP dio seguimiento al cronograma de ejecución de este contrato, a través del administrador designado por la Gerencia de Generación-ENEE, asimismo se sostuvieron reuniones con el contratista, el cual indicó que la entrega de los equipos se efectuara en 2026, por lo que la UCP está tramitando la firma de la enmienda al plazo de tiempo del Contrato 20/2025.
- La UCP dio seguimiento directo a la empresa adjudicada Electroval Telecomunicaciones y Energía y con el fabricante de los equipos empresa VOITH HYDRO, se solicitaron notas a la Gerencia para confirmar la disponibilidad de los fondos para el pago de este contrato a fin de que estas puedan ser entregadas a los bancos, asimismo se gestionaron las garantías de cumplimiento y anticipo, por lo que en el mes de diciembre se pagó un monto de USD 3,105,225 correspondientes al 30% del valor del contrato.



- La UCP junto con el Equipo ETMAI (Equipo de Trabajo Multidisciplinario en Administración e Ingeniería) de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, dieron respuesta a las consultas de los oferentes y se evaluó en cada solicitud la viabilidad y pertinencia de la ampliación de los plazos solicitados por los posibles oferentes para ambos procesos de adquisición; finalmente se recibieron ofertas por el proceso de adquisición de las grúas 05 y 07 el día 12 de noviembre y para el sistema Scada el día 19 de diciembre. En ambos procesos se recibieron varias ofertas y actualmente se encuentran en proceso la evaluación para la adjudicación de los contratos.

## **V. CONCLUSIONES**

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el cuarto trimestre de 2025 corresponden en su mayoría a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre); en menor proporción al proyecto de construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red en vista que la incorporación presupuestaria de este se efectuó de forma tardía.
- Los atrasos en las gestiones administrativas denotan incongruencia en lo ejecutado versus lo programado por la empresa, los cuales representan desfases significativos en la ejecución de los proyectos, sobre todo los financiados con recursos propios.

## **VI. RECOMENDACIONES**

- Sostener reuniones constantes conjuntas con la Unidad Ejecutora BID-JICA, UEPER, 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 realizar acciones oportunas en la agilización de los trámites y apegarse a los lineamientos de las Autoridades de Gobierno; considerando la actualización de la planificación física y financiera.



Secretaría de  
**Finanzas**  
Gobierno de la República

# ANEXOS

**ANEXO No.5**  
**SECRETARÍA DE FINANZAS**  
**Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública**  
**PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL IV TRIMESTRE, 2025**  
**Cifras en Lempiras**

No. Proy.	INSTITUCIÓN / PROYECTO	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado IV Trimestre)				Ejecutado Anual (Devengado)			
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Devengado / Vigente)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Devengado / Vigente)
<b>Inversión Productiva</b>																
	801- Empresa Nacional de Energía Eléctrica		194,095,515.00	1,492,636,643.00	1,686,732,158.00	717,495,515.00	1,492,636,643.00	2,210,132,158.00	629,010,607.32	435,059,795.62	1,064,070,402.94	48.1%	644,646,549.94	1,080,481,383.80	1,725,127,933.74	78.1%
1	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	17,466,266.00	623,448,919.00	640,915,185.00	17,016,266.00	654,952,919.00	671,969,185.00	606,572.58	309,342,132.75	309,948,705.33	46.1%	1,590,304.04	637,375,569.09	638,965,873.13	95.1%
2	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAVERAL- RÍO LINDO	JICA HO-P6	105,310,000.00	741,000,000.00	846,310,000.00	79,310,000.00	441,000,000.00	520,310,000.00	22,594,348.17	116,861,080.97	139,455,429.14	26.8%	36,347,039.33	386,183,510.55	422,530,549.88	81.2%
3	RENOVACIÓN DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	BID 5133/TC-HO	71,319,249.00	128,187,724.00	199,506,973.00	97,769,249.00	86,683,724.00	184,452,973.00	82,872,921.44	8,856,581.90	91,729,503.34	49.7%	83,772,441.44	56,922,304.16	140,694,745.60	76.3%
4	CONSTRUCCIÓN DE UN SISTEMA DE ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA CON BATERIA CONECTADO A LA RED (BESS) DE UNA CAPACIDAD DE 75MW/300MWH Y SUS TRABAJOS ASOCIADOS, EN LA SUBESTACIÓN AMARATECA EN EL DISTRITO CENTRAL	RP- ENEE- 25939-1	-	-	-	523,400,000.00	-	523,400,000.00	522,936,765.13	-	522,936,765.13	99.9%	522,936,765.13	-	522,936,765.13	99.9%
5	CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I	BCE- 2342	-	-	-	-	310,000,000.00	310,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%

Fuente: SIAFI, 31/12/2025



Secretaría de  
**Finanzas**  
Gobierno de la República

ANEXO No.2  
Secretaría de Finanzas  
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública. - Dirección General de Inversión Pública.  
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL IV TRIMESTRE, 2025

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			IV Trimestre 2025		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAUERAL-RÍO LINDO	Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaueral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaueral embarcados	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Reemplazo de grúas puente en las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Río Lindo	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
		Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón.	Informe	12	12	100%	3	3	100%
	019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	Realización de estudios de batimetría y topografía	Estudio	2	2	100%	2	2	100%
		Realización de Servicios de Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP	Capacitación	1	1	100%	1	1	100%
		Realización de Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística	Informe	1	0	0%	0	0	0%
		Adquisición de vehículo tipo microbus techo alto para transporte de personal	Unidad	1	1	100%	1	1	100%
		Adquisición de equipo de transporte (Motores para lanchas)	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
		Adquisición de Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Camaras)	Lote	1	0	0%	0	0	0%
		Realización de Auditoría Externa (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	1	1	100%
		Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional)	Informe	1	0	0%	0	0	0%
	020 - CONSTRUCCIÓN DE UN SISTEMA DE ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA CON BATERÍA CONECTADO A LA RED (BESS) DE UNA CAPACIDAD DE 75MW/300MWH Y SUS TRABAJOS ASOCIADOS, EN LA SUBESTACIÓN AMARATECA EN EL DISTRITO CENTRAL	Elaboración del Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Diseño	1	1	100%	1	1	100%
		Finalización de obras civiles para la construcción del Sistema de Almacenamiento de Baterías Baterías 75MW/300MW en la Subestación Amarateca	Obra	1	0	0%	0	0	0%
		Adquisición de equipo electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Lote	1	0	0%	0	0	0%
	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Realización de Auditoría Externa (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	1	1	100%
		Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional)	Informe	1	0	0%	2	2	100%
		Construcción de Línea de Transmisión en 138 Kv	Kms	6	2	33%	2	2	100%
		En servicio bancos de compensación capacitiva en la red de transmisión	MVAR	168	168	100%	45	45	100%
		Adquisición de equipo para el fortalecimiento de la supervisión ENEE y mantenimiento del sistema de transmisión	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Capacitación y entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE	Capacitación	1	1	100%	1	1	100%
		Elaboración de Política Social y Ambiental	Política	1	1	100%	1	1	100%
		Realización de Auditoría anual externa del Proyecto "Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica"	Informe	1	1	100%	1	1	100%
		Realización de Auditoría Externa a los Estados Financieros de la ENEE	Informe	2	2	100%	2	2	100%
		Elaboración Estudio de Factibilidad y Diseño Final del proyecto Presa Multipropósito El Tablón	Diseño	1	0	0%	1	0	0%
	CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPÓSITO EL TABLÓN ETAPA I	Elaboración del Plan de Reasentamiento	Plan	1	0	0%	1	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora, 31/12/2025