



SECRETARÍA DE FINANZAS



Informe Trimestral de Avance Físico y Financiero
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA
**Empresa Nacional
de Energía
Eléctrica (ENEE)**

Informe No. 801-001-2026
Tegucigalpa, Abril 2026



SECRETARÍA DE FINANZAS



IV. PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

a. Ejecución Física-Financiera de la Inversión Pública

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) tiene como misión contribuir al desarrollo económico y social del país mediante la provisión de un servicio público de energía eléctrica eficiente, confiable y de calidad, garantizando una cobertura amplia, equitativa e inclusiva en todo el territorio nacional. En el marco de la planificación nacional vigente, la institución orienta su gestión a la reducción de la pobreza energética, al fortalecimiento de la seguridad y resiliencia del sistema eléctrico y a la modernización de la infraestructura de generación, transmisión y distribución, con énfasis en la sostenibilidad financiera, la eficiencia operativa y el aprovechamiento de fuentes renovables.

Las prioridades del sector energía se concentran en la reducción progresiva de pérdidas técnicas y no técnicas, el fortalecimiento de la gobernanza institucional y la modernización del sistema eléctrico nacional, a fin de garantizar la estabilidad del suministro y la integración eficiente de nuevas tecnologías. En este contexto, la inversión pública constituye un instrumento fundamental para ampliar la cobertura del servicio, mejorar la confiabilidad del sistema y atender la creciente demanda energética de los sectores productivos y sociales.

Al cierre del primer trimestre de 2026, la ejecución de la inversión pública de la ENEE registró avances relevantes en proyectos estratégicos orientados al fortalecimiento de la infraestructura de transmisión, la optimización de centrales hidroeléctricas existentes y la mejora de la flexibilidad operativa del sistema. Estas acciones contribuyen a asegurar la continuidad del servicio eléctrico, facilitar la incorporación de energías renovables variables y fortalecer la capacidad de respuesta ante riesgos operativos y climáticos.

Durante el período evaluado, la inversión productiva se canalizó principalmente a través de proyectos como el Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, enfocado en la ampliación y refuerzo de subestaciones y líneas estratégicas; la Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall - Río Lindo, orientada a mejorar la confiabilidad y

Cuadro No. 01

Programa de Inversión Pública, al I Trimestre del 2026

Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	4,070,449,470.0
Inversión Productiva	2,143,951,593.0
Formación Bruta de Capital	1,926,497,877.0
Presupuesto Vigente	2,260,906,635.0
Inversión Productiva	2,160,182,337.0
Formación Bruta de Capital	100,724,298.0
Ejecutado Anual	241,119,794.4
Inversión Productiva	236,142,349.5
Formación Bruta de Capital	4,977,444.9
% Ejecución (Devengado anual/Vigente)	10.7%
Compromiso Aprobado	338,707,464.0
Inversión Productiva	330,352,379.3
Formación Bruta de Capital	8,355,084.7
% Compromiso (Compromiso I Cuatrim- 2026/Vigente)	15.0%

Nota: SIAFI, 31/03/2026



SECRETARÍA DE FINANZAS

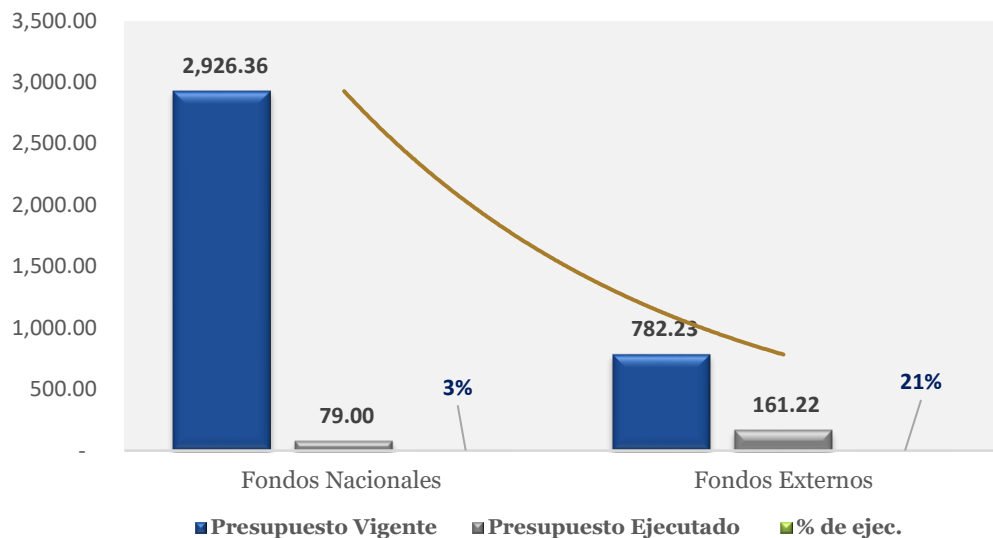


capacidad de generación renovable; y la Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, destinada a fortalecer la estabilidad del sistema y la integración de fuentes renovables.

Asimismo, se continuaron las acciones relacionadas con proyectos de almacenamiento de energía e infraestructura multipropósito, que aportan a la seguridad energética y al desarrollo sostenible del país. (ver Anexo No.5).

b. Financiamiento de la Inversión Pública

Gráfico N. 6
Financiamiento de la Inversión Pública
Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)
Cifras en Millones de Lempiras



Respecto al financiamiento de la Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), al I trimestre de 2026 el **31.6 %** del presupuesto vigente corresponde a recursos de Crédito Externo, financiados por la Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA), el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE); **62.8%** a Recursos Propios generados por la estatal y que son destinados para la contraparte nacional de proyectos de arrastre, y los restantes **5.6%** a recursos del Tesoro Nacional; estas dos últimas para fortalecimiento institucional.



SECRETARÍA DE FINANZAS



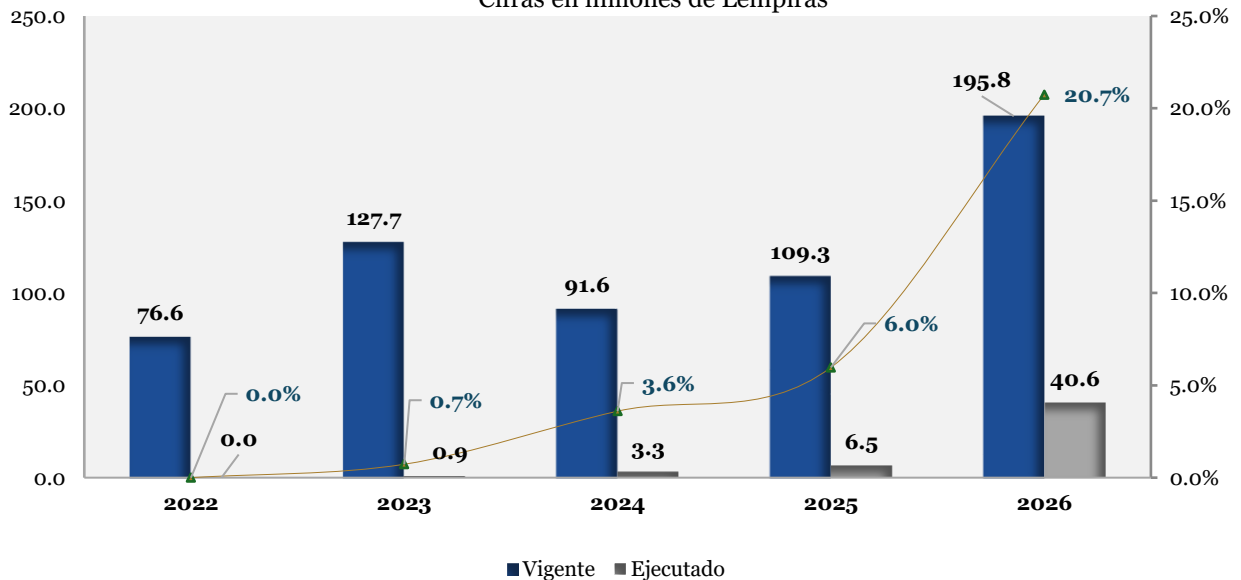
c. Comportamiento de la Ejecución al I Trimestre (2022-2026)

En el periodo comprendido entre el 2022 y el 2026, 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.

Gráfico N. 7
Comportamiento Inversión Pública Total
Al 31 de marzo (2022-2026)
0028 - Instituto Nacional de Conservación Forestal
Cifras en millones de Lempiras



El comportamiento comparativo de la ejecución presupuestaria al 31 de marzo, presentado en el Gráfico No. 7, pone de manifiesto importantes diferencias en la capacidad de ejecución financiera durante el primer trimestre de las gestiones analizadas. La gestión 2023 destaca como el periodo de mayor desempeño, con una ejecución significativamente superior al resto, evidenciando una adecuada gestión administrativa y una activación oportuna de los procesos presupuestarios. En contraste, las gestiones 2022, 2024 y 2025 presentan niveles bajos de ejecución trimestral,



SECRETARÍA DE FINANZAS



fluctuando entre **0.4 %** y **2.3 %**, lo que refleja limitaciones persistentes en la ejecución temprana del presupuesto, asociadas a retrasos administrativos y contractuales.

No obstante, la gestión 2026 muestra una evolución positiva, alcanzando una ejecución del **6.5 %**, lo que indica una mejora en comparación con las gestiones inmediatamente anteriores y sugiere avances en la priorización de proyectos y en la agilización de los procesos de ejecución.

En términos generales, el análisis permite concluir que la ejecución presupuestaria del primer trimestre es altamente dependiente de la eficiencia en la planificación y gestión administrativa inicial, constituyéndose en un factor determinante para lograr una ejecución financiera más equilibrada y sostenida a lo largo del ejercicio fiscal.

d. Principales Proyectos

La inversión productiva para el primer trimestre del año 2026 se concentró en los siguientes proyectos:

- Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
- Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverel-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 km de líneas de transmisión de 138 Kv y 71 km de líneas de transmisión de 230 Kv asimismo el suministro e instalación de 168 MVARs de compensación capacitiva entre subestaciones ya establecidas.

Los principales avances físicos del proyecto se presentan a continuación:

Al 31 de marzo de 2026, el Proyecto de Transmisión registra avances físicos significativos, con ocho subestaciones eléctricas ampliadas y en operación comercial, que representan el **80 %** de la meta programada anual, y tres subestaciones nuevas construidas y en operación, equivalentes al **75 %** de la meta anual.

Asimismo, la unidad ejecuta reporta que se alcanzó un avance acumulado de 47.79 kilómetros de líneas de transmisión en 230 kV, lo que corresponde al **67 %** de la meta total, y la construcción de 2 kilómetros de líneas en 138 kV, equivalente al **33 %** de lo programado, ambas en operación



SECRETARÍA DE FINANZAS



comercial. En materia de compensación reactiva, se reporta la instalación de 168 MVar en bancos de compensación capacitiva, que representan aproximadamente el **85 %** de la meta, en siete subestaciones de la red.

Adicionalmente, se avanzó de manera significativa en los procesos de servidumbre, logrando la constitución de derechos de electroducto y de vía/tránsito en 26.72 kilómetros de la línea San Buenaventura - San Pedro Sula Sur, lo que equivale al **93 %** de los tramos directamente afectados. De igual forma, se obtuvo la autorización para la ejecución de obras en 10.55 kilómetros de la línea San Pedro Sula Sur - El Progreso, que representan el **46 %** de la longitud total afectada; no obstante, al cierre del trimestre, estos tramos se encontraban pendientes de indemnización, en espera de la conclusión de los procesos de valuación correspondientes.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al primer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US\$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	BID 4598/BL-HO	150,000,000.00	3,951,600,000.00	20/11/2019 – 20/02/2026
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.00	131,720,000.00	
	Tesoro Nacional	21,000,000.00	553,224,000.00	
	Recursos Propios	9,148,474.00	241,007,399.06	
Total		185,148,474.00	4,877,549,547.00	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
I Trimestre 2026	279,327,259	279,327,259	45,102,570.00	16.1 %
Acumulado 2026	279,327,259	279,327,259	45,102,570.00	16.1 %
Acumulado Vida del Proyecto *	4,254,285,910	4,254,285,910	805,822,834.9	19.0 %

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl - 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 Cañaverl – 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.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Los principales avances físicos al 31 de marzo de 2026 son los siguientes:

Al 31 de marzo de 2026, el Proyecto Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo registra avances físicos consolidados, particularmente en los componentes asociados a adquisición y suministro de equipos, los cuales corresponden a hitos contractuales cumplidos en períodos anteriores y que se mantienen vigentes como parte del avance acumulado del proyecto.

Durante el I trimestre de 2026, la ejecución física del proyecto se concentró principalmente en las actividades de acompañamiento, supervisión y asesoría técnica a la ENEE en las etapas de adquisición e implementación del proyecto, bajo la Norma de Asistencia Oficial para el Desarrollo (AOD) del Japón, registrándose la entrega de tres informes conforme a lo programado para el período, con un cumplimiento del 100 % de la meta trimestral. Estas actividades corresponden a procesos de carácter continuo, que respaldan técnicamente el desarrollo de las fases de instalación, montaje y ejecución de obras del proyecto, en coherencia con su cronograma multianual.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al primer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US\$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo	BID 3435/BL-HO	23,000,000.00	632,000,300.00	28/05/2015 – 22/08/2028
	JICA HO-P6	135,364,000.00	3,719,740,408.40	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.00	12,365,145.00	
	ATN/OC-17247-HO	450,000.00	12,365,145.00	
	Fondos Propios	8,816,000.00	242,066,079.60	
Total del Proyecto		168,080,000.00	4,618,537,078.00	
Período	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
I Trimestre 2026	651,948,477	446,544,354	118,673,478	26.6 %
Acumulado 2026	651,948,477	446,544,354	118,673,478	26.6 %
Acumulado Vida del Proyecto*	3,225,881,170	3,225,881,170	585,337,025.2	18%

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.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Al 31 de marzo de 2026, el Proyecto Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables presenta un avance físico que se mantiene sin variaciones respecto a lo reportado al cierre del IV trimestre de 2025, en virtud de que las metas físicas establecidas corresponden principalmente a estudios técnicos, consultorías especializadas, adquisiciones de bienes y auditorías, cuyos hitos fueron completados y debidamente certificadas en períodos anteriores, registrándose como parte del avance físico acumulado del proyecto.

Durante el I trimestre de 2026, la ejecución se orientó a actividades de seguimiento técnico, gestión contractual y coordinación operativa, inherentes a la naturaleza multianual del proyecto, las cuales no generan incrementos cuantificables adicionales en las metas físicas programadas para el período, conforme a la metodología de seguimiento y control institucional aplicada por la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE).

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al primer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US\$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	1,600,000.00	43,964,960.00	15/11/2022 – 15/11/2027
	BID 5133/TC-HO	16,400,000.00	450,639,840.00	
	Fondos Propios	18,827,000.00	517,527,809.70	
Total del Proyecto		36,827,000.00	1,012,132,609.70	
Período	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
I Trimestre 2026	217,962,000	217,962,000	491,274	0.2 %
Acumulado 2026	217,962,000	217,962,000	491,274	0.2 %
Acumulado Vida del Proyecto*	746,145,448	746,145,448	294,043,150	0.4%

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

d.1. Principales Adquisiciones al I Trimestre 2026

En cuanto a las principales adquisiciones y contrataciones de obras, bienes y servicios realizados en el primer trimestre 2026, sobresalen;

- Contratos de obra para expansión y ampliación de infraestructura de transmisión, incluyendo subestaciones eléctricas y líneas de transmisión en 138 kV y 230 kV, correspondientes, entre otros, a los contratos 039/2021, 1/2022, 2/2022, 3/2022, 124/2022, 125/2022 y 126/2022, varios de los cuales se encuentran finalizados y en cierre técnico-administrativo, y otros en ejecución al I trimestre 2026.



SECRETARÍA DE FINANZAS



- Contratos de supervisión y gestión de proyectos, bajo el Contrato No. 29/2022, vigente durante el período de reporte para el acompañamiento técnico y fiduciario de las obras en ejecución.
- Adquisición de equipos especializados para fortalecimiento de la supervisión y mantenimiento del sistema de transmisión, tales como vehículos, equipos de medición, cámaras termográficas, drones, software técnico y equipo informático, correspondientes a contratos y órdenes de compra suscritos en ejercicios anteriores, cuya ejecución y entrega continúan reportándose al cierre del trimestre.

e. Gestión de la Inversión

Para el primer trimestre de 2026, 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.
- Se emitió Dictamen Técnico No. 017-2026 para la ampliación de Plazo de desembolsos ejecución y cierre para el proyecto “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 (BESS)”.
- Actualiza la Proyección de ejecución Mensual para el Año 2026 (abril-diciembre).
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.



SECRETARÍA DE FINANZAS



f. Problemática y Acciones Durante el I Trimestre 2026

Problemática

1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Problemática

- Persisten atrasos en la Línea de Transmisión Miraflores–Laínez, asociados a conflictos sociales, oposición de vecinos de la Colonia Humuya para la instalación de cables de alta tensión, interferencias con tuberías de UMAPS, y demoras en permisos de poda y corte de árboles.
- Se mantienen requerimientos de despeje por parte del Centro Nacional de Despacho (CND-ENEE) para la realización de pruebas finales en las ampliaciones de las subestaciones Siguatepeque y Choloma, finalizadas en 2025.
- Demoras acumuladas en actividades críticas del proyecto, particularmente en la Subestación La Victoria, atribuibles a múltiples factores, incluyendo actos y omisiones del Contratante.
- La Subestación El Sitio enfrenta limitaciones de acceso al terreno originalmente definido y altos costos de servidumbre, lo que ha afectado el cronograma de ejecución.

En la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur–El Progreso persisten retrasos por:

- Durante el I trimestre de 2026 persistieron restricciones sociales y técnicas en la Línea de Transmisión Miraflores–Laínez, particularmente por oposición de vecinos de la colonia Humuya, interferencias con infraestructura de la UMAPS y gestiones pendientes de permisos de poda y corte de árboles, lo que continuó afectando el avance y cierre de actividades.
- Se mantuvo la pendiente programación de despejes por parte del Centro Nacional de Despacho (CND-ENEE) para la realización de pruebas finales en las ampliaciones de las subestaciones Siguatepeque y Choloma, concluidas físicamente en 2025.
- En la Subestación El Sitio, durante el trimestre continuaron las limitaciones relacionadas con el acceso al terreno y los costos asociados a la servidumbre, sin resolverse completamente al cierre del período.
- Para la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur–El Progreso, al I trimestre de 2026 se mantuvieron demoras asociadas a permisos municipales, en particular en el municipio de El Progreso, así como restricciones por falta de autorización de propietarios, destacando la necesidad de autorización de la Compañía Azucarera Hondureña S.A. (CAHSA) para aproximadamente 8.13 km de la traza.



SECRETARÍA DE FINANZAS



- Las obras previstas en la Subestación Bermejo continuaron sin inicio durante el período, debido a oposición comunitaria, lo cual incidió en la postergación de la instalación de los 30 MVAR correspondientes.

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

- Durante el I trimestre de 2026 persistieron retrasos en el inicio de obras de campo para determinados componentes de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, asociados a despejes tardíos y ajustes contractuales derivados de variaciones técnicas y cambiarias.
- En la Central Hidroeléctrica Río Lindo continuó el análisis de condiciones imprevistas identificadas durante el desmontaje del equipo generador, cuyos daños superaron lo inicialmente previsto.
- Se mantuvieron afectaciones al cronograma del reemplazo de grúas puente, relacionadas con demoras en exoneraciones fiscales y dificultades en trámites aduaneros.
- Durante el período se presentaron retrasos en la emisión de órdenes de inicio vinculadas a pagos de anticipos para sistemas auxiliares, como el sistema de limpia-rejillas.

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

Durante el I trimestre de 2026 continuaron retrasos en la entrega de equipos asociados al Contrato 20/2025 (“Sistemas de Protección Eléctrica de Unidades Principales”), lo que impidió la recepción de los bienes durante el período.

Persistieron demoras en la entrega de garantías de cumplimiento y de anticipo relacionadas con el Contrato 143/2025 (rebobinado del estator).

Se mantuvieron retrasos en los procesos de adquisición del sistema SCADA y de las grúas 05 y 07, asociados a la alta complejidad técnica de los procesos, múltiples consultas y solicitudes de ampliación de plazo por parte de los oferentes.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Acciones

Durante el I trimestre de 2026, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) concentró sus acciones en el seguimiento técnico, administrativo y contractual de los proyectos en ejecución. En el Programa Nacional de Transmisión, se dio continuidad a las gestiones para permisos, servidumbres y atención de conflictos sociales, así como a la coordinación con el CND-ENEE y la evaluación de alternativas técnicas en subestaciones y líneas con restricciones operativas. En el proyecto Cañaverál–Río Lindo, se ejecutaron actividades de supervisión y acompañamiento técnico, junto con la evaluación de variaciones y condiciones imprevistas, además del seguimiento a trámites fiscales, aduaneros y contractuales para destrabar componentes críticos.

En la Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, las acciones se orientaron al seguimiento de contratos con entregas pendientes, la gestión de garantías y la continuación de procesos de adquisición complejos, particularmente del sistema SCADA, manteniéndose la planificación de las fases posteriores del proyecto.

V. CONCLUSIONES

- Al 31 de marzo de 2026, la ejecución de los proyectos de la ENEE se vio condicionada por factores técnicos y administrativos, así como por la no aprobación del Presupuesto General de la República 2026 al cierre del I trimestre, lo que limitó la programación y ejecución oportuna de recursos
- Durante el I trimestre de 2026, la ejecución física se concentró principalmente en actividades de seguimiento técnico, supervisión y gestión contractual, sin incrementos relevantes en metas físicas cuantificables en los proyectos de generación, situación coherente con su naturaleza multianual y el carácter acumulativo de sus indicadores.
- El comportamiento financiero del período refleja un ritmo conservador de ejecución, influenciado por procesos de adquisición complejos, restricciones sociales y permisos pendientes, así como por el entorno presupuestario inicial del ejercicio, lo que evidencia la necesidad de fortalecer la coordinación interinstitucional y la alineación entre planificación financiera y ejecución física en los trimestres siguientes.



SECRETARÍA DE FINANZAS



VI. RECOMENDACIONES

- Priorizar la alineación entre la aprobación y puesta en vigencia del Presupuesto General de la República 2026 y la programación financiera institucional, a fin de asegurar la disponibilidad oportuna de recursos y facilitar la reactivación gradual de la ejecución financiera y contractual de los proyectos en curso.
- Fortalecer la gestión interinstitucional e intersectorial, particularmente en materia de permisos, servidumbres y autorizaciones externas, con el propósito de reducir restricciones administrativas y sociales que continúan afectando la ejecución física de proyectos estratégicos de transmisión y generación.
- Consolidar el seguimiento técnico y contractual de los procesos de adquisición complejos y de los contratos con entregas pendientes, asegurando la sincronización entre ejecución física y financiera, así como la actualización oportuna de cronogramas, en función del avance real de los proyectos y de las condiciones operativas vigentes.



**SECRETARÍA
DE FINANZAS**



ANEXOS



Secretaría de
Finanzas
Gobierno de la República

ANEXO 1
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL TRIMESTRE, 2026
Cifras en Lempiras

No. Proy.	Institución / Programa o Proyecto	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado I Trimestre			% Ejecución (Dev./Vig.)	Ejecutado Anual (Devengado)			Compromiso Aprobado				
			Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total general	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total general	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total general		Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total general	% Ejecución (Dev./Vig.)	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total general	% Compromiso (Comp./Vig.)
9	0801- Empresa Nacional de Energía Eléctrica		1,283,792,222	860,159,371	2,143,951,593	1,478,673,099	681,509,238	2,160,182,337	74,922,898	161,219,451	236,142,350	10.9%	74,922,898	161,219,451	236,142,350	10.9%	74,922,898	161,219,451	236,142,350	15.3%
1	Descarbonización de los Activos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y Apoyo a la Sostenibilidad Financiera		13,201,000	127,838,453	141,039,453	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total Descarbonización de los Activos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica		13,201,000	127,838,453	141,039,453	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
2	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	52,854,375	226,472,884	279,327,259	52,854,375	226,472,884	279,327,259	40,812	45,061,758	45,102,570	16.1%	40,812	45,061,758	45,102,570	16.1%	40,812	108,672,099	108,712,911	38.9%
	Total APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA		52,854,375	226,472,884	279,327,259	52,854,375	226,472,884	279,327,259	40,812	45,061,758	45,102,570	16.1%	40,812	45,061,758	45,102,570	16.1%	40,812	108,672,099	108,712,911	38.9%
3	CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I	ECIE-2342	-	-	-	413,486,000	-	413,486,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I		-	-	-	413,486,000	-	413,486,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
4	Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75 MW/300MWh y	RP-ENEE-25939-1	680,420,000	-	680,420,000	680,420,000	-	680,420,000	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%
	Total Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75 MW/300MWh y		680,420,000	-	680,420,000	680,420,000	-	680,420,000	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%
5	Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuenecas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras		-	50,811,680	50,811,680	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuenecas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras		-	50,811,680	50,811,680	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
6	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAÍSO Y FCO MORAZÁN)-SECCIONAMIENTO LT	FN-ENEE-25635	66,777,337	-	66,777,337	66,777,337	-	66,777,337	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAÍSO Y FCO MORAZÁN)-SECCIONAMIENTO LT		66,777,337	-	66,777,337	66,777,337	-	66,777,337	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
7	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN: CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO-YORO	FN-ENEE-25644	55,665,387	-	55,665,387	55,665,387	-	55,665,387	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN: CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO-YORO		55,665,387	-	55,665,387	55,665,387	-	55,665,387	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
8	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-36	319,504,123	332,444,354	651,948,477	114,100,000	332,444,354	446,544,354	2,526,799	116,146,680	118,673,478	26.6%	2,526,799	116,146,680	118,673,478	26.6%	2,554,103	116,146,680	118,700,782	26.6%
	Total PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO		319,504,123	332,444,354	651,948,477	114,100,000	332,444,354	446,544,354	2,526,799	116,146,680	118,673,478	26.6%	2,526,799	116,146,680	118,673,478	26.6%	2,554,103	116,146,680	118,700,782	26.6%
9	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL	BID 5132/BL-HO	-	12,872,000	12,872,000	-	12,872,000	12,872,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL		-	12,872,000	12,872,000	-	12,872,000	12,872,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
		BID	95,370,000	109,720,000	205,090,000	95,370,000	109,720,000	205,090,000	480,260	11,014	491,274	0.2%	480,260	11,014	491,274	0.2%	480,260	30,583,398	31,063,658	15.1%
	Total RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL		95,370,000	109,720,000	205,090,000	95,370,000	109,720,000	205,090,000	480,260	11,014	491,274	0.2%	480,260	11,014	491,274	0.2%	480,260	30,583,398	31,063,658	15.1%

Nota: SIAFI 30/04/2026