

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e
Inversión Pública



Informe de Avance Físico y Financiero

AL IV TRIMESTRE 2023

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

Tegucigalpa, Honduras
Enero, 2024

DIRECCIÓN GENERAL DE INVERSIONES PÚBLICAS

3.1 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 eléctrica 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.

El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera 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 cuarto trimestre del 2023 la Inversión Pública de la institución asciende a L12,555.2 millones que incluye asignaciones por L7,021.7 millones destinadas a la Formación Bruta de Capital Fijo para la adquisición de equipos de transporte, de laboratorio, de comunicación, de computación, de electrificación, maquinaria, construcción y supervisión de obras, entre otros; a fin de fortalecer las Direcciones de Generación, Transmisión y Distribución de la ENEE para su normal funcionamiento, de los cuales se ejecutó un 85.8% es decir L6,024.2 millones.

En consecuencia, la Inversión Productiva (Proyectos de Inversión Pública) cuenta con una asignación vigente al mes de diciembre de L5,533.5 millones para la ejecución de 3 nuevos proyectos y 5 proyectos de arrastre.

Al cierre del IV trimestre de 2023, el Programa de Inversión Pública (PIP), considera acciones para ampliar la cobertura y mejora de la calidad del servicio eléctrico a nivel nacional, apoyar la integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional, ampliación y construcción de subestaciones eléctricas en distintas zonas del país, construcción de líneas de transmisión, construcción de una granja solar fotovoltaica, estudios de factibilidad, actualización técnica, financiera, social, ambiental y diseño básico para la construcción de la represa de El Tablón, electrificación rural en lugares aislados, rehabilitación, repotenciación y renovación de las centrales eléctricas para facilitar el acceso a las energías renovables.

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

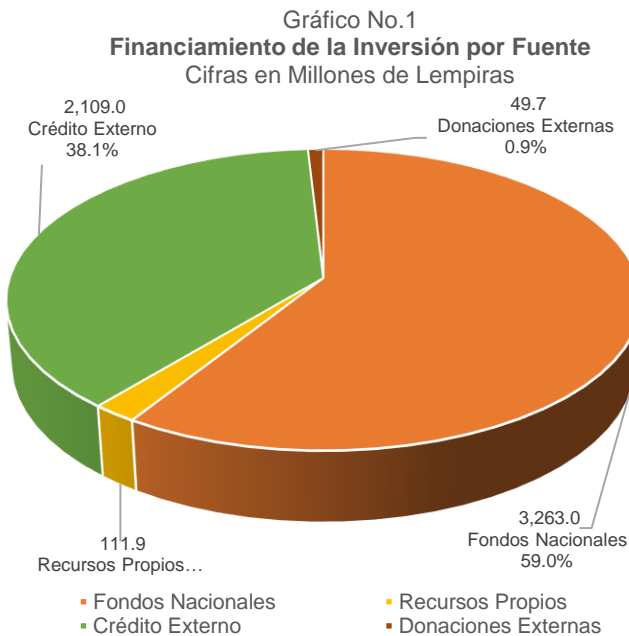
Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	2,172,759,942
Presupuesto Vigente	5,533,475,293
Ejecutado IV Trimestre	3,533,772,603
% Ejecución (Devengado IV Trim-2023/Vigente)	64%
Ejecutado (Devengado Anual)	4,793,000,209
% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)	87%
Comprometido (Devengado + Compromiso)	4,793,000,209
% Ejecución Comprometido (Comprometido / Vigente)	87%

Fuente: SIAFI, 31/12/2023

Ejecución al IV Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Al cuarto trimestre se registra una ejecución presupuestaria del 87.0% (L4,793.0 millones) en función del Presupuesto Vigente a nivel de devengado y comprometido (la ejecución financiera se detalla en el Cuadro No. 1).

FINANCIAMIENTO DE LA INVERSIÓN PÚBLICA



Al término del cuarto trimestre de 2023, el 59.0% del presupuesto vigente para inversión corresponde a recursos provenientes del Tesoro Nacional (BCH), el 38.1% a Crédito Externo, el 2.0% a Recursos Propios; mientras que el restante 0.9% a recursos de Donaciones Externas.

En el gráfico No.1 se muestra el presupuesto de inversión vigente al IV 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.

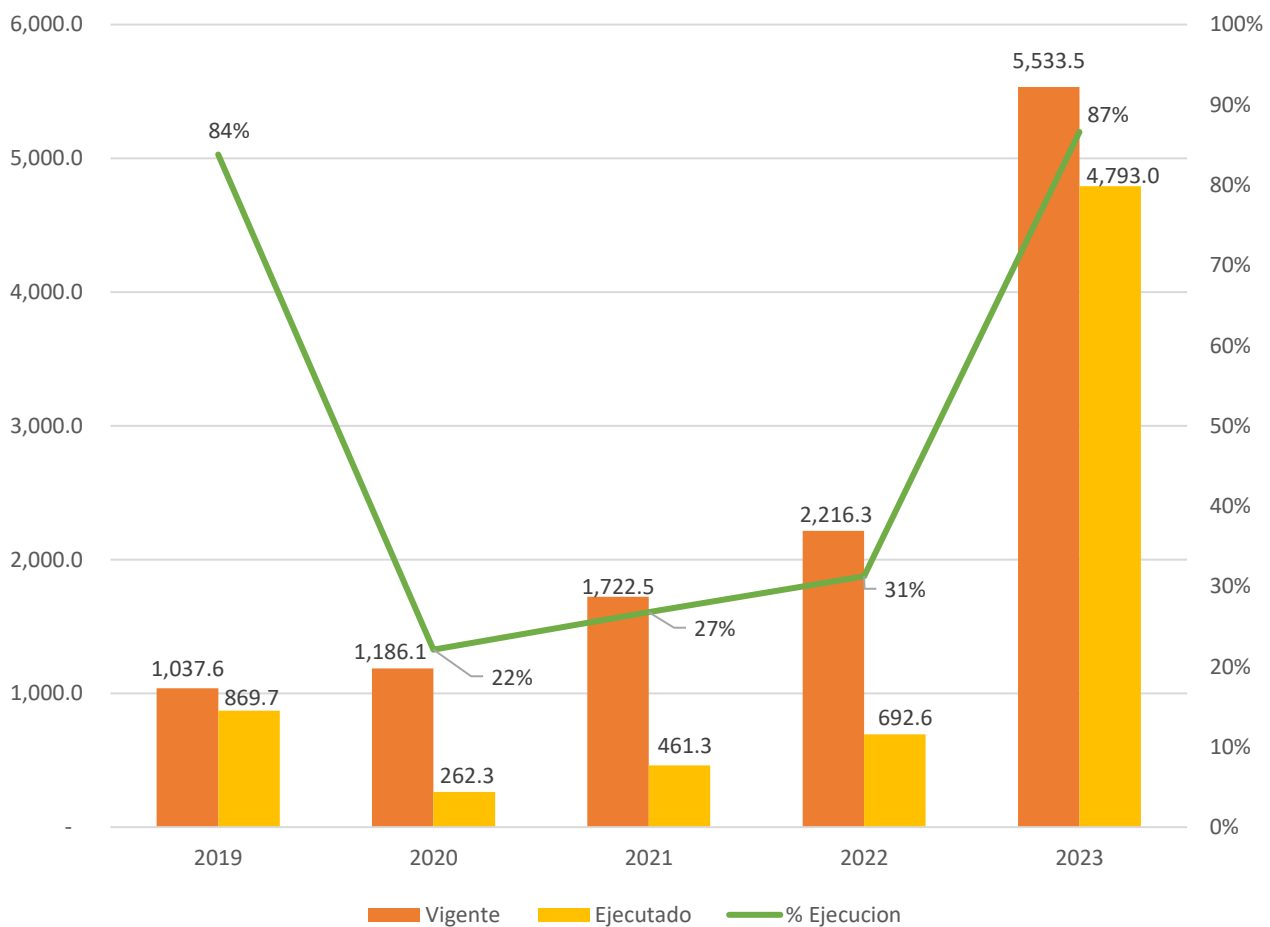
En el mes de diciembre de 2023, considerando las prioridades en el sector de energía se incorporaron recursos de fondos nacionales por L2,735.7 millones provenientes del préstamo con el Banco Central de Honduras (BCH) para la ejecución de proyectos que apuntan a la elaboración de estudios para la construcción 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.

3.2 COMPORTAMIENTO DE LA EJECUCIÓN AL IV TRIMESTRE (2019 – 2023)

Como se observa en el gráfico No.2, la ejecución histórica de los proyectos de inversión pública de la ENEE al 31 de diciembre de 2023 en el período comprendido entre el 2019 y 2023 denotan una caída en la ejecución presupuestaria en el año 2020 debido a los efectos provocados en la economía del país por el COVID-19 y el efecto de las tormentas tropicales ETA e IOTA; mejorando su nivel de ejecución a partir del 2021 e incrementándose sustantivamente para el año 2023 donde se logró una ejecución del 87% respecto a su presupuesto vigente.

Para el cuarto 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. También se presentaron 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.

Gráfico No.2
Inversión Pública, Ejecución Histórica-ENEE
Al 31 Diciembre/ Años 2019-2023



3.3 PRINCIPALES PROYECTOS

A continuación, se detalla la ejecución financiera y presupuestaria trimestral y acumulada al cuarto trimestre de 2023 de la vida de los proyectos adscritos a la ENEE:

Ejecución al IV Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo:

Proyecto	Convenio		Costo Estimado Total HNL	Inicio - Fin
Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación Del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo			<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.
IV Trimestre 2023	707,319,079.0	702,334,079.0	6,537,615.6	1%
Acumulado 2023	707,319,079.0	702,334,079.0	475,609,967.4	68%
Acumulado Vida del Proyecto*/	4,152,147,472.0	4,152,147,472.0	1,238,862,597.4	30%

Observaciones:Convenio de Préstamo BID 3435/BL-HO

- La ejecución de la operación mantuvo una calificación satisfactoria durante la vida del proyecto, incluso generó ahorros que permitieron realizar inversiones complementarias con la No Objeción del BID.
- La operación finalizó el 28 de agosto de 2022 y concluyó sus actividades de cierre en el primer semestre de 2023.

Convenio de Préstamo JICA HO-P6

- 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 y Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares) bajo el Contrato No.77/2022 reportándose un avance físico acumulado al mes de diciembre 2023 de 17%.
- Se continua avanzando en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral (Lote 1 Equipo Generador de la Central y Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares) bajo el Contrato No.122/2021, logrando un avance físico acumulado del 30% incluyendo las actividades de ingeniería de detalle y de suministros.
- Resultado del proceso Licitación Pública Internacional para la Contratación de las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo (ENEE-01-LPI-O- Lote III-Paquete 1), se logró la Contratación del Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente (Contrato No.053/2023), en curso el cumplimiento de condiciones contractuales para la emisión de la orden de inicio.
- Emisión de Dictamen Técnico No.33-2023 para la Ampliación del Plazo de Desembolsos del Acuerdo de Préstamo JICA HO-P6 desde el 22 de julio de 2024 al 22 de febrero de 2028 (3.5 años) más seis (6) meses adicionales que constituyen el período de cierre al 22 de agosto de 2028, con base a lo dispuesto en el Artículo 123 de las Disposiciones Generales del Presupuesto 2023; la solicitud fue oficializada ante la Embajada del Japón, como parte del proceso de aprobación.

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
Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso a Energías Renovables			909,752,111.8	01/06/2023-30/01/2029
	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.
IV Trimestre 2023	-	42,828,001.0	4,897,016.0	11%
Acumulado 2023	-	42,828,001.0	4,897,016.0	11%
Acumulado Vida del Proyecto*/	-	909,752,111.8	4,897,016.0	1%
Observaciones:				
<p>- En el mes de octubre se firmó el Acta de Recepción para la renovación de licencias software especializados (OPGEN, SDDP, NCP) requeridos por la Gerencia de Generación de la ENEE, para realizar los modelos de planificación de expansión, de generación y de interconexiones regionales según Entregable 3.1.1 del Plan de Ejecución Plurianual (PEP).</p> <p>- En el mes de noviembre se recibieron los cuatro vehículos tipo pickup para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM); cumpliéndose con esta compra con el entregable 3.1.5 del PEP.</p> <p>- El 09 de noviembre de 2023, se solicitó al BID el primer desembolso del préstamo 5133/TC-HO por un valor de US\$250,000.00 el cual fue depositado a la Cuenta Especial el 14 de noviembre de 2023.</p> <p>- Se recibieron por parte del personal de la CHFM, los términos de referencia y especificaciones técnicas para la adquisición de equipos de informática e instalación de servidor redundante con software de sistema operativo y bases de datos para administración, control y mantenimiento de la central, adquisición de microbús techo alto para transporte de personal, adquisición de equipo de comunicaciones, monitoreo y vigilancia (drones, GPS, binoculares, radios de comunicación, cámaras trampa, sala interactiva, servidor y licencia de software), adquisición de dos motores y dos trocos para lanchas de la Unidad de Manejo de Cuencas de la CHFM, modernización de los sistemas de protección eléctrica de unidades principales, adquisición e instalación de reguladores de velocidad para cuatro turbinas, adquisición de software especializado para la auscultación de la presa de la CHFM y elaboración del plan de manejo integral de la zona forestal protegida del embalse de la central.</p>				

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)	BID 3103/BL-HO FONDOS PROPIOS BID GRT/SX-16864-HO		759,919,567.9	14/05/2014 06/11/2023
			566,448,962.0	
			20,546,805.9	
			172,923,800.0	
Financiera				
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
IV Trimestre 2023	18,880,000.0	19,265,000.0	108,423.0	1%
Acumulado 2023	18,880,000.0	19,265,000.0	19,109,491.1	99%
Acumulado Vida del Proyecto*/	759,919,567.9	759,919,567.9	717,658,178.2	94%
Observaciones:				
- En el mes de octubre de 2023, se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados correspondientes al período del 01 de enero al 31 de julio de 2023 (Cierre de la Operación); el cual se remitió al BID, obteniendo la No Objeción sin comentarios el 16 de octubre de 2023 a través del documento O-CID/CHO-1139/2023.				

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
022 - PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO		158,595,828.0	28/12/2018- 28/04/2023
			158,595,828.0	
Financiera				
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
IV Trimestre 2023	-	28,028,200.0	9,407,463.6	34%
Acumulado 2023	-	28,028,200.0	10,111,013.0	36%
Acumulado Vida del Proyecto*/	158,595,828.0	158,595,828.0	156,846,963.1	99%
Observaciones:				
- Con respecto al avance de la consultoría sobre la Asistencia Técnica para la Implementación de Modelos de Sostenibilidad Financiera y Social del Sistema de Generación Eléctrica mediante Microrred en Brus Laguna y los Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios en El Corpus y Concepción de María, se lograron: 1) Seleccionar los proyectos piloto que recibirán el capital semilla para el desarrollo de emprendimientos de actividades productivas en la zona, con el fin de contribuir a la sostenibilidad de los sistemas eléctricos. 2) Se impartieron capacitaciones dirigidas a los proyectos piloto vinculados a actividades productivas en las comunidades de Brus Laguna, Gracias a Dios; así como también en los municipios de El Corpus y Concepción de María en el departamento de Choluteca.				
- El 16 de noviembre de 2023, se realizó el último desembolso de fondos por un monto de US\$489,781				
- Se recibieron los productos relacionados al Informe de Evaluación Final del Convenio de Cooperación No Reembolsable, según consultoría contratada, dentro de los cuales se destaca la evaluación del programa con una calificación de "Muy Alto" en relación a la eficiencia y una calificación de "Alto" en la dimensión de efectividad.				
- Se recibió una Mención Especial en la ceremonia del Premio de Innovación de Género en el Sector Energético de América Latina y El Caribe, como resultado de las iniciativas en materia de género realizadas a través del Programa de Electrificación Rural en Lugares Aislados (PERLA), que impulsaron la generación de empleo local.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al IV 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			<u>3,829,027,000.0</u>	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
IV Trimestre 2023	1,446,560,863.0	2,005,308,867.0	935,422,486.1	47%
Acumulado 2023	1,446,560,863.0	2,005,308,867.0	1,705,873,122.2	85%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,829,027,000.0	3,829,027,000.0	2,563,234,742.2	67%

Observaciones:

- Continúan las obras para la Construcción de Subestaciones Eléctricas La Victoria y Calpules (Contrato 124/2022 -Lote 1-Paquete 3), reportando al mes de diciembre 2023 un avance general del Contrato del 17%.
- Se iniciaron las obras para la Construcción de Subestación Eléctrica El Sitio; Ampliación de Subestaciones Eléctricas San Pedro Sula Sur, Santa Marta, El Progreso y Construcción Línea Transmisión Doble Terna en 230kV entre las Subestaciones San Pedro Sula Sur-Progreso (Contrato 125/2022 -Lote 2-Paquete 3), al mes de diciembre 2023 están en proceso de aprobación la ingeniería de detalle y la gestión de embarque e importación de equipos.
- Se iniciaron las obras para la Ampliación Subestaciones Eléctricas Bermejo, La Puerta, Circunvalación, Comayagua, Villanueva y Zamorano (Contrato 126/2022 -Lote 3-Paquete 3); al mes de diciembre 2023 están en proceso de aprobación la ingeniería de detalle y la gestión de embarque e importación de equipos.
- En el marco del Contrato No.39/2021 se concluyeron los trabajos de Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura (SVB), San Pedro Sula Sur (SPSS) 230/138 kV y un avance del 70% en la Construcción de la Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV, reportándose un avance físico general a diciembre de 2023 del 73%; pendiente las pruebas finales.
- En el marco del Contrato No.01/2022, se ha logrado un avance de 89% en la Ampliación Subestación Eléctrica Miraflores, 92% en la Ampliación Subestación Eléctrica Laínez y 90% en los trabajos de Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138 kV entre las Subestaciones Eléctricas Miraflores-Laínez.
- En el marco del Contrato No.02/2022, se ha logrado un avance general de 87% en la Ampliación Subestación Eléctrica Bellavista, 87% en la Ampliación Subestación Eléctrica El Centro y 62% en la Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138 kV entre las Subestaciones Eléctricas Bellavista-El Centro.
- En el marco del Contrato No.03/2022, a diciembre de 2023 se ha logrado un avance general de 70% en la Ampliación Subestación Eléctrica Toncontin, 67% en la Ampliación Subestación Eléctrica Siguatepeque y 72% en la Ampliación Subestación Eléctrica Choloma 138 kV.
- Se logró el 100% del Indicador Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio, con la conclusión en 2023 de la segunda entrega de suministros y prueba de 134 medidores (129 instalados en las terminales destinadas y 5 medidores de repuestos).
- Adquisición de 8 vehículos; 6 para la Gerencia de Transmisión y 2 para la Dirección de Medio Ambiente.
- Adjudicado Lote de Licencias de Software para el Diseño y Construcción de LT (PLS-CADD, PLS-POLE y PLS-TOWER), para mejora de la gestión de la Gerencia de Transmisión.
- Implementación del Plan de Comunicación e Identidad Corporativa como parte de la Estrategia de Comunicación e Imagen Corporativa de la ENEE.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Con relación a los proyectos; Ampliación de la Cobertura y Mejora de la Calidad del Servicio Eléctrico en 16 Departamentos del País exceptuando Islas de la Bahía y Gracias a Dios, Construcción Granja Solar Fotovoltaica (50 MW) en la Central Hidroeléctrica Patuca III - en el Departamento de Olancho (Incluye Diseños) y Estudio de Factibilidad, Actualización Técnica, Financiero, Social, Ambiental y Diseño Básico para la Construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón; financiados con fondos nacionales provenientes del BCH no se reporta avance físico de las metas y al cierre de 2023 únicamente se generó el devengado de los pagos que se efectuarán una vez que la ENEE reciba los entregables ya contratados.

3.3.1 FORMACIÓN BRUTA DE CAPITAL FIJO

De los L7,021.7 millones destinados a la Formación Bruta de Capital Fijo para la adquisición de equipos de transporte, de laboratorio, de comunicación, de computación, de electrificación, maquinaria, construcción y supervisión de obras, entre otros; a fin de fortalecer las Direcciones de Generación, Transmisión y Distribución de la ENEE para su normal funcionamiento, se reporta ejecución de 85.8% es decir L6,024.2 millones.

3.4 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.
- Emisión de Dictamen Técnico No.33-2023 para la Ampliación del Plazo de Desembolsos del Acuerdo de Préstamo JICA HO-P6 desde el 22 de julio de 2024 al 22 de febrero de 2028 (3.5 años) más seis (6) meses adicionales que constituyen el período de cierre al 22 de agosto de 2028, con base a lo dispuesto en el Artículo 123 de las Disposiciones Generales del Presupuesto 2023; la solicitud fue oficializada ante la Embajada del Japón, como parte del proceso de aprobación.
- Actualización mensual de la proyección de ejecución al cierre del 2023.

CONCLUSIONES

- Los avances físicos que se muestran en el cuarto trimestre de 2023 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre), en vista que los proyectos financiados con recursos de BCH únicamente reportan ejecución financiera.

- Al 31 de diciembre de 2023, producto de atrasos administrativos a lo interno de la ENEE solo se incorporaron recursos provenientes del BCH para la ejecución de 3 proyectos de los 21 priorizados para la gestión 2023.

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 realizar acciones oportunas en la agilización de los trámites y apegarse a los lineamientos de las directrices de las Autoridades de Gobierno; considerando la actualización de la planificación física y financiera.

ANEXOS

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

No. Proy.	Institución / Proyecto	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado) Anual				Ejecutado (Devengado) al IV 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	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA Y MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN 16 DEPARTAMENTOS DEL PAÍS EXCEPTUANDO ISLAS DE LA BAHÍA Y GRACIAS A DIOS	BCH-25537-1	-	-	-	1,614,601,245	-	1,614,601,245	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%
	Total AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA Y MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN 16 DEPARTAMENTOS DEL PAÍS EXCEPTUANDO ISLAS DE LA BAHÍA Y GRACIAS A DIOS		-	-	-	1,614,601,245	-	1,614,601,245	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%	1,482,236,138	-	1,482,236,138	92%
2	APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	GRT/SX-16864-HO	-	18,880,000	18,880,000	-	19,265,000	19,265,000	-	108,423	108,423	1%	-	19,109,491	19,109,491	99%	-	19,109,491	19,109,491	99%
	Total APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)		-	18,880,000	18,880,000	-	19,265,000	19,265,000	-	108,423	108,423	1%	-	19,109,491	19,109,491	99%	-	19,109,491	19,109,491	99%
3	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BCH-23548-1	-	-	-	527,248,004	-	527,248,004	517,702,500	-	517,702,500	98%	517,702,500	-	517,702,500	98%	517,702,500	-	517,702,500	98%
		BID-4598/BL-HO	18,950,001	1,368,771,354	1,387,721,355	23,550,001	1,395,671,354	1,419,221,355	3,889,448	413,830,538	417,719,986	29%	11,569,425	1,153,864,011	1,165,433,435	82%	11,569,425	1,153,864,011	1,165,433,435	82%
		BID-4599/SX-HO	-	58,839,508	58,839,508	-	58,839,508	58,839,508	-	-	-	0%	-	22,737,187	22,737,187	39%	-	22,737,187	22,737,187	39%
	Total APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA		18,950,001	1,427,610,862	1,446,560,863	550,798,005	1,454,510,862	2,005,308,867	521,591,948	413,830,538	935,422,486	47%	529,271,925	1,176,601,197	1,705,873,122	85%	529,271,925	1,176,601,197	1,705,873,122	85%
4	CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA (50 MW) EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III - EN EL DEPARTAMENTO DE OLANCHO (INCLUYE DISEÑOS)	BCH-25252-1	-	-	-	1,095,163,461	-	1,095,163,461	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%
	Total CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA (50 MW) EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III - EN EL DEPARTAMENTO DE OLANCHO (INCLUYE DISEÑOS)		-	-	-	1,095,163,461	-	1,095,163,461	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%	1,095,163,461	-	1,095,163,461	100%
5	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	BCH-25154-1	-	-	-	25,946,440	-	25,946,440	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Total ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN		-	-	-	25,946,440	-	25,946,440	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
6	PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	-	-	-	-	11,568,000	11,568,000	-	9,407,464	9,407,464	81%	-	10,111,013	10,111,013	87%	-	10,111,013	10,111,013	87%
		CARTA CONVENIO-SIGADE GD01095	-	-	-	-	16,460,200	16,460,200	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Total PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS		-	-	-	-	28,028,200	28,028,200	-	9,407,464	9,407,464	34%	-	10,111,013	10,111,013	36%	-	10,111,013	10,111,013	36%
7	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RIO LINDO	ATN/JF-17247-HO	-	2,773,282	2,773,282	-	2,388,282	2,388,282	-	-	-	0%	-	2,242,079	2,242,079	94%	-	2,242,079	2,242,079	94%
		ATN-OC-14905-HO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
		BID 3435/BL-HO	92,910,710	-	92,910,710	92,910,710	-	92,910,710	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
		JICA HO-P6	-	611,635,087	611,635,087	4,600,000	611,635,087	607,035,087	6,537,616	-	6,537,616	1%	7,835,959	465,531,929	473,367,888	78%	7,835,959	465,531,929	473,367,888	78%
	Total PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RIO LINDO		92,910,710	614,408,369	707,319,079	88,310,710	614,023,369	702,334,079	6,537,616	-	6,537,616	1%	7,835,959	467,774,009	475,609,967	68%	7,835,959	467,774,009	475,609,967	68%
8	RENOVACIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A LA ENERGÍA RENOVABLE	BID 5132/BL-HO	-	-	-	-	69,728,001	69,728,001	-	-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
		BID 5133/TC-HO	-	-	-	-	26,900,000	26,900,000	-	4,897,016	4,897,016	-18%	-	4,897,016	4,897,016	-18%	-	4,897,016	4,897,016	-18%
	Total RENOVACIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A LA ENERGÍA RENOVABLE		-	-	-	-	42,828,001	42,828,001	-	4,897,016	4,897,016	11%	-	4,897,016	4,897,016	11%	-	4,897,016	4,897,016	11%
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			111,860,711.00	2,060,899,231.00	2,172,759,942.00	3,374,819,861.00	2,158,655,432.00	5,533,475,293.00	3,105,529,162.43	428,243,440.81	3,533,772,603.24	64%	3,114,507,482.31	1,678,492,726.23	4,793,000,208.54	87%	3,114,507,482.31	1,678,492,726.23	4,793,000,208.54	87%

Fuente: SIAFI, 31/12/2023

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

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			IV Trimestre 2023		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	001 - AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA Y MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN 16 DEPARTAMENTOS DEL PAÍS EXCEPTUANDO ISLAS DE LA BAHÍA Y GRACIAS A DIOS	27 - Orden de compra para la adquisición de transformadores, equipos de potencia, subestaciones móviles y demás equipos, adjudicada.	1051 - ORDEN DE COMPRA	1	0	0	1	0	0
	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	02 - Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaverál y Río Lindo Realizado.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0
		03 - Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados	145 - REPORTE	1	0	0	1	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	1	0	0
		05 - Equipo Generador del complejo Hidroeléctrico de la Central Cañaverál y Río Lindo(Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)" Emitida	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0
		06 - Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación, emitida.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	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	1	0	0
		09 - Adquisición de Equipo para el Desarrollo de Capacidades de la Comunidad de la Cuenca, Realizados.	32 - DOCUMENTO	1	0	0	1	0	0
		10 - Consultoría para Evaluación Técnica Final de la Cooperación Técnica No Reembolsable, Realizada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0
		11 - Auditoría Financiera, realizada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0
		12 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el Proyecto Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál y Río Lindo, realizada.	145 - REPORTE	1	0	0	1	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	1	0	0
		19 - Terminos de Referencia para Estudios de batimetría y topografía validado	32 - DOCUMENTO	1	0	0	1	0	0
		20 - Fortalecimiento institucional realizado a través de la adquisición de vehículos y software especializados	429 - LOTE	1	0	0	1	0	0
		21 - Unidad Ejecutora de Proyectos UCP-BID-ENEE/JICA, Fortalecida	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			IV Trimestre 2023		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	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	1	0	0
		04 - Auditoría Externa Anual del Proyecto, Elaborada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	0	0
	020 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	36 - Consultoría para estudio y diseño básico de la Central Hidroeléctrica el Tablón , adjudicada.	369 - CONSULTORÍA	1	0	0	1	0	0
	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	3	0	0
		07 - Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías Especializadas, Elaborados	149 - INFORME	1	0	0	1	0	0
		08 - Auditoría Externa Anual del Programa Nacional de Transmisión, Elaborada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0	1	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	1	0	0
	026 - CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA 50MW EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III (INCLUYE DISEÑOS)	27 - Términos de Referencia para la Consultoria de Diseño, Suministro, Construcción, Pruebas y Puesta en Marcha de la Planta de Generación Fotovoltaica de 50 MW, Elaborados.	32 - DOCUMENTO	1	0	0	1	0	0
	027 - 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	2	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	2	0	0
16 - Auditoria externa y evaluación final de la operación, realizada		1081 - INFORME TÉCNICO	2	0	0	2	0	0	

Fuente : SIAFI, 31/12/2023