Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

4598/BL-HO 4599/SX-HO	**Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**	**ESTADO:** **En Ejecución**
SIGADE GE:		

Unidad Ejecutora/ Institución	**Empresa Nacional de Energía Eléctrica**	**Sector:**	Infraestructura Productiva	**Sub Sector:**	Energía

Costo y Financiamiento					**Desembolsos**								**Ejecución Acumulada**			
Tipo de Fondos:	**Préstamo**	**Donación**	**Nacional**		**Desembolsado al 30/06/2025**				**Por Desembolsar**				**Monto Convenio Ejecutado**	**Contraparte Ejecutada**	**Total Ejecutado**	**%**
Moneda	**Fondos Externos**	**Co-Financia.**	**Contraparte Nacional**	**Costo Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**%**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**%**				
Dólares	155,000,000.00	-	24,832,114.00	179,832,114.00	133,263,000.00	20,844,951.59	154,107,951.59	85.7	21,737,000.00	3,987,162.41	25,724,162.41	14.3	118,789,891.35	20,844,951.59	139,634,842.93	77.6%
Lempiras	4,060,054,500.00	-	650,449,910.90	4,710,504,410.90	3,490,677,695.70	546,010,577.37	4,036,688,273.07	85.7	569,376,804.30	104,439,333.53	673,816,137.83	14.3	3,111,570,534.96	546,010,577.37	3,657,581,112.33	77.6%

No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	**Fecha Firma**	**No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional**	**Fecha de Efectividad**	**Fecha de Inicio de ejecución**	**Fecha Cierre**	**Fecha Cierre Ampliada**
	05-sep-18		24-ene-20		20-feb-25	20-feb-27

Componentes	**Financiamiento FE (US$)**	**Contraparte (US$)**	**Total (US$)**	**%**
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión	141,421,400.00	24,832,114.00	166,253,514.00	92.4%
Fortalecimiento Institucional de la ENEE	6,458,600.00		6,458,600.00	3.6%
Gestión, Administración, Auditoría	2,120,000.00		2,120,000.00	1.2%
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión 4599/SX-HO	5,000,000.00		5,000,000.00	2.8%
Total	**155,000,000.00**	**24,832,114.00**	**179,832,114.00**	**100.0%**

Objetivo del Proyecto

Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y ampliación de ocho (8) subestaciones ya establecidas.

Descripción del Proyecto

Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desglosadas así: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV asimismo la ampliación de 8 subestaciones; cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, además de la extensión de 48 kilómetros de línea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortalecerán y permitirán mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente se contemplan la instalaciones de bancos de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Suyapa, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puerta, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la línea base del 2016.

Localización Geográfica (Departamento, Municipio)

Distrito Central en el Departamento de Francisco Morazán y San Pedro Sula en el Departamento Cortes.

Beneficiarios

5,134,451 abonados

Metas Globales

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	**Programación en Lempiras**			**Vigente en Lempiras**			**Ejecución en Lempiras**			
	Fondos Externos	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total Ejecutado**	**% Ejec.**
Año 2020	191,658,591.00	12,728,943.00	204,387,534.00	203,414,841.00	12,728,943.00	216,143,784.00	54,126,706.42	97,648.75	54,224,355.17	25%
Año 2021	800,000,000.00	19,485,000.00	819,485,000.00	794,330,000.00	19,485,000.00	813,815,000.00	315,338,608.88	1,034,811.52	316,373,420.40	39%
Año 2022	1,293,629,114.00	16,500,000.00	1,310,129,114.00	1,280,367,114.00	16,500,000.00	1,296,867,114.00	484,652,115.07	2,111,729.35	486,763,844.42	38%
Año 2023	1,427,610,862.00	18,950,001.00	1,446,560,863.00	1,454,510,862.00	550,798,005.00	2,005,308,867.00	1,176,601,197.45	529,271,924.75	1,705,873,122.20	85%
Año 2024	477,786,126.00	499,567,363.00	977,353,489.00	1,069,286,126.00	521,238,187.00	1,590,524,313.00	935,472,019.95	12,772,716.60	948,244,736.55	60%
Año 2025	623,448,919.00	17,466,266.00	640,915,185.00	225,698,919.00	17,016,266.00	242,715,185.00	145,379,887.19	721,746.40	146,101,633.59	60%

Año/ Programación/ Ejecución	**Programación en US$**			**Vigente en US$**			**Ejecución en US$**			
	Fondos Externos	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total Ejecutado**	**% Ejec.**
Año 2020	7,316,916.95	485,950.66	7,802,867.61	7,765,733.28	485,950.66	8,251,683.94	2,066,385.93	3,727.92	2,070,113.85	25%
Año 2021	30,541,461.94	743,875.48	31,285,337.43	30,324,999.33	743,875.48	31,068,874.81	12,038,627.65	39,505.82	12,078,133.47	39%
Año 2022	49,386,655.44	629,917.65	50,016,573.10	48,880,354.36	629,917.65	49,510,272.01	18,502,480.16	80,619.13	18,583,099.29	38%
Año 2023	54,501,653.51	723,450.92	55,225,104.43	55,528,610.17	21,027,720.39	76,556,330.56	44,918,900.87	20,205,922.93	65,124,823.80	85%
Año 2024	18,240,358.48	19,071,897.01	37,312,255.49	40,821,951.90	19,899,220.31	60,721,172.22	35,713,353.87	487,621.80	36,200,975.67	60%
Año 2025	23,801,301.79	666,806.62	24,468,108.41	8,616,468.68	649,627.05	9,266,095.73	5,550,142.86	27,553.99	5,577,696.85	60%

METAS

Global			**Meta Acumulada 2024**		**Programación 2025**					**Ejecutado 2025**					**% Ejec. Acumulada**	**Programación 2026**
					Trimestre					**Trimestre**						
Meta	**Unidad de Medida**	**Cantidad**	**Cantidad**	**%**	**I**	**II**	**III**	**IV**	**Total**	**I**	**II**	**III**	**IV**	**Total**		
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión																
Subestaciones ampliadas	Subestación	10	4	40%	1	1	0	4	6	1	1	0	0	2	33%	0
Subestaciones construidas	Subestación	4	0	0%	0	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0%	1
Línea de Transmisión 230kV construidas	Km	71	47.69	67%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	23.31
Línea de Transmisión 138kV construidas	Km	6.00	0	0%	0	0	0	6	6	0	0	0	0	0	0%	0
Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en servicio	MVAR	198	0	0%	0	0	0	168	168	0	0	0	0	0	0%	30
Fortalecimiento Institucional de la ENEE																
Política de Género para la ENEE elaborada	Informe	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1
Política Ambiental y Social de la ENEE elaborada	Política	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote	4	3	75%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Capacitación y Entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE, realizada	Capacitación	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Gestión, Administración, Auditoría																
Auditoria externa a los estados financieros de la ENEE realizada	Informe	5	3	60%	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0%	0
Auditoria externa a los estados financieros de la ENEE realizada	Informe	6	4	67%	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	100%	1

Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

4598/BL-HO **4599/SX-HO**	**Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**	**ESTADO:** **En Ejecución**
SIGADE GE:		

Observaciones:

- Avance físico general de 100.0% en los trabajos de construcción de la línea de transmisión doble terna 230 Kv entre las subestaciones eléctricas de San Pedro Sula Sur- San Buenaventura; LT energizada y en operación comercial; según Contrato No.39/2021.
- Avance físico general de 90.0% en los trabajos de construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas de Miraflores-Laínez; en ambas subestaciones las obras se encuentran finalizadas e inauguradas (99.0%); pendientes las obras relacionadas con la construcción de la LT, según Contrato No.01/2022.
- Avance físico general de 79.0% en los trabajos de construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas de Bellavista-El Centro; en ambas subestaciones las obras se encuentran finalizadas (99.0%); pendiente la energización y las obras relacionadas con la construcción de la LT, según Contrato No.02/2022.
- Avance físico general en SE Toncontín 138/13.8 kV, 50 MVA en 99.0%, SE Siguatepeque 138/13.8 kV, 50 MVA en 99.0% (en operación comercial) y en SE Choloma 138 kV en 98.0%, según Contrato No. 03/2022.
- Avance físico general en la construcción de las subestaciones eléctricas de: Calpules 138/13.8 kV 2x50 MVA en 92.0% y en La Victoria 138/13.8 kV 2x50 MVA en 86.0%; según Contrato No.124/2022.
- Avance físico general de 41.0% en los trabajos de construcción de la línea de transmisión doble terna en 138 kV entre las subestaciones eléctricas de San Pedro Sula Sur-Progreso; la construcción de las subestaciones eléctricas de: El Sitio 230/13.8 kV 50 MVA en 12.0%, San Pedro Sula Sur 230/138 kV (Etapa 2) en 85.0%, Santa Marta, 138/69 kV 50 MVA y Banco de Capacitores en 88.0% y Progreso-Banco de Capacitores en 83.0%; según Contrato No.125/2022.
- Avance físico general en subeléctricas de: 94.0% en La Puerta 138kV, 30 Mars; 92.0% en Circunvalación 138kV, 30 Mars; 94.0% en Comayagua 138kV, 24 Mars; 90.0% en Villanueva 138kV, 30 Mars; 93.0% en Zamorano 138kV, 9 Mars y 50.0% en Bermejo (La Victoria) 138/13.8kV, 50 MVA; según Contrato No.126/2022.
- Se continua con la supervisión externa de los 6 contratos de obras vigentes de forma tercerizada a través de firma supervisora (Contrato No.29/2022) y la supervisión que realiza de manera directa la ENEE, la cual incluye aspectos ambientales.
- En proceso de ejecución, la Auditoria Externa a los Estados Financieros de la ENEE años 2021 y 2022 (resultado del proceso ENEE-165-SBCC-CF).
- Suscripción del Contrato No.72/2025 para la "Elaboración de la Política de Género para la ENEE", a ejecutarse en un periodo de 6 meses).

Dificultades:

- Para el Contrato No.39/2021; relacionado con la ampliación de subestaciones SPSS y SBV y la LT SPSS-SBV, requiere un incremento de US$10.976 millones (monto provisorio), aprobado por la Junta Directiva de la ENEE y a ser financiado con fondos nacionales. Dado que el aumento supera el 25% del monto original, se necesita aprobación del Congreso Nacional.
- Para el Contrato No.01/2022; se han presentado diferentes situaciones que han incidido en la ejecución de los trabajos: i) aspectos técnicos que han generado atrasos en los trabajos de la Línea de Transmisión LT Miraflores- Lainez (L-559), ii) inconvenientes para instalación de postes por tuberías de la UMAPS, iii) oposición social en tramos de la LT por vecinos de la Colonia Humuya que se oponen a la instalación de cables de alta tensión.
- Para el Contrato No.02/2022; pendiente la finalización de las obras de construcción de la LT Bellavista -El Centro la cual se ha visto limitada por temas de oposición social por vecinos afectados en el trazo de esta.
- Para el Contrato No.03/2022; se han presentado diferentes situaciones que han incidido en la ejecución de los trabajos: i) en la SE de Toncontín y Choloma no se logró energizar los transformadores debido a la llegada tardía de los tableros de Protección, Control y Medición, que dilató los trabajos asociados al montaje, conexión y pruebas ii) en la SE de Siguatepeque pendientes los trabajos de desmontaje, los cuales están sujetos a la aprobación del despeje correspondiente.
- Para el contrato No.124/2022; se presentan atrasos que imposibilitan la finalización de las obras, debido a diversos factores relacionados con las condiciones climáticas adversas, retrasos en la entrega de materiales críticos, imprevistos técnicos surgidos durante la ejecución de obra, y demoras en los procesos de revisión y aprobación de la ingeniería constructiva.
- Para el Contrato No.125/2022; i) la ejecución se ha visto afectada por dificultades en la obtención de acceso al terreno para la construcción de la Subestación El Sitio y altos costos de servidumbre, ii) el cronograma de ejecución del proyecto de construcción de la LT San Pedro Sula Sur – El Progreso se ha visto afectado por retrasos en la obtención de permisos de construcción (municipios La Lima, Villanueva, San Manuel y El Progreso) y la obtención de autorización por parte de algunos propietarios de predios afectados por el alineamiento de la LT, iii) se ha previsto realizar procesos de reasentamiento para alrededor de 15 casos afectados por la servidumbre de la LT, con lo anterior la fecha estimada por la ENEE para la finalización es junio 2026.
- Para el Contrato No.126/2022; en la SE Bermejo se ha presentado oposición por parte de la comunidad donde se ubica la SE lo cual atrasó el inicio de las obras asimismo se han presentado retrasos en la definición del sistema de Protección, Control y Monitoreo (PCyM) y condiciones climáticas adversas.
- La construcción de la LT San Pedro Sula Sur-Progreso y la construcción de la SE El Sitio, definen la ruta crítica del Proyecto.

Acciones Propuestas:

- Para el Contrato No.39/2021; la ENEE avanza en las gestiones administrativas y legales, incluyendo la identificación de los recursos necesarios, para completar el expediente que será remitido al Congreso Nacional para su aprobación y publicación. - Para el Contrato No.01/2022; después de varias evaluaciones, la DIT presentó el análisis realizado respecto a la ruta de la línea debido a las restricciones impuestas por cambio de tuberías de la Unidad Municipal de Agua Potable y Saneamiento (UMAPS), al igual que otros cambios por índole social; temas que requirieron una serie de acuerdos y reuniones con distintas instituciones, que resultaron en cambios de ruta en tres sitios (Boulevard Suyapa, Boulevard Juan Pablo II y Universidad José Cecilio del Valle), conforme a lo cual se reevaluaron los trabajos de ingeniería requeridos, además de otras consideraciones técnicas. Con todo lo anterior el Contratista ajusto el cronograma de ejecución del proyecto, que fue validado por la DIT para la gestión de ampliación del plazo de ejecución hasta el 9 de enero de 2026. La Enmienda No.4 fue suscrita el 2 de junio 2025, previa no Objeción del BID (No. O-CID/CHO-558/2025, 8 de abril 2025). - Para el Contrato No.02/2022; se mantuvo el proceso de socialización con los vecinos afectados por la ruta de la LT, que habían expresado su desacuerdo y como resultado de este diálogo; durante la primera semana de junio de 2025 se lograrón resolver favorablemente los casos pendientes. - Para el Contrato No.03/2022; la ENEE procedió con la aplicación de la cláusula contractual de "Indemnización por Demoras" así también junto a la supervisión continúan dando seguimiento a los trabajos pendientes por parte del contratista. - Para el Contrato No.124/2022; en virtud de las situaciones que afectaron la ejecución del contrato, se gestionó la Enmienda No.2 para ampliación del plazo contractual hasta el 22 de agosto 2025. - Para el Contrato No.125/2022; i) SE El Sitio, la ENEE realizó evaluación para el posible cambio de ubicación "lugar de las obras", lo que implicaría una ampliación del cronograma hasta agosto de 2026. La DIT-ENEE ha realizado una evaluación técnica y financiera de las alternativas, actualmente en revisión por la Gerencia General. Este cambio requerirá la adquisición de un nuevo terreno, así como ajustes en la ingeniería, nuevas licencias ambientales y permisos de construcción; ii) la ENEE continua con las gestiones para obtener la autorización para el inicio de las obras por parte de los propietarios de predios afectados por la LT, actualmente se tiene autorización de una longitud de 10.55 km (45.5% de la longitud de la LT) con lo cual el contratista continuó con los trabajos de campo, además la ENEE avanza en las gestiones vinculadas al proceso de reasentamiento en los casos identificados que están siendo afectados por la LT; iii) con relación con los permisos municipales, la ENEE continúa dando seguimiento a los tramites realizados con las diferentes municipalidades; iv) se gestionó Enmienda No.2 al Contrato mediante la cual se amplia el plazo de terminación de las obras por secciones para la SE El Sitio hasta el 30 de agosto 2026, para la LT SPSS-Progreso hasta el 4 de mayo 2026 y el resto de componentes hasta el 30 de septiembre 2025. - Para el Contrato No.126/2022; la Gerencia de Transmisión (GT) solicitó realizar los trámites para la reubicación de Bancos de Capacitores (BC) destinados para la SE Bermejo a la SE La Victoria después de confirmar con el Centro Nacional de Despacho (CND) los resultados de análisis de flujo de potencia, con lo anterior, se reconfiguró el alcance del proyecto, impactos en ingeniería, cronograma y presupuesto asimismo se analizó solicitud de ampliación de la vigencia del plazo de terminación de las obras, habiéndose gestionado la Enmienda No. 2 al contrato, la cual amplia los plazos por secciones para la SE La Victoria hasta el 17 de abril 2026 y el resto de componentes al 30 de agosto 2025.	**Responsable**: UCP-BID-JICA/ENEE	**Fecha**: 30/06/2025

Contactos de la Unidad Ejecutora	**Contactos Organismo Financiero**
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn	BID, Carlos Alberto Jacote, CARLOSJA@iadb.org

Fecha de Actualización: 30 de junio, 2025
Tipo de Cambio por 1 US$ L 26.1939
Actualizado por: Jenny Canales

Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6	**Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)**				**ESTADO: En Ejecución**
SIGADE GE: GE 01168					
BIP: 21737					
Unidad Ejecutora/ Institución	**Empresa Nacional de Energía Eléctrica**	**Sector:**	**Infraestructura Productiva**	**Sub Sector:**	**Energía**

Costo y Financiamiento					**Desembolsos**								**Ejecución**			
Tipo de Fondos:	**Préstamo**	**Donación**	**Nacional**		**Desembolsado al 30/06/2025**				**Por Desembolsar**				**Monto Convenio Ejecutado**	**Monto Contraparte Ejecutada**	**Total Ejecutado**	**%**
	Fondos Externos	**Co-Financiamiento**	**Contraparte Nacional**	**Costo Total**	**FE**	**Contraparte**	**Total**	**%**	**FE**	**Contraparte**	**Total**	**%**				
Dólares	159,264,000.00		8,826,000.00	168,090,000.00	50,342,374.02	1,753,694.81	52,096,068.83	31.0%	108,921,625.98	7,072,305.19	115,993,931.17	69.0%	47,124,154.31	1,753,694.81	48,877,849.12	29.1%
Lempiras	4,171,745,289.60		231,187,361.40	4,402,932,651.00	1,318,663,110.84	45,936,106.46	1,364,599,217.30	31.0%	2,853,082,178.76	185,251,254.94	3,038,333,433.70	69.0%	1,234,365,385.54	45,936,106.46	1,280,301,492.00	29.1%

No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	**Fecha Firma**	**No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional**	**Fecha de Efectividad**	**Fecha de Inicio de ejecución**	**Fecha Cierre**	**Fecha Cierre Ampliada**
17-2010	26-mar-15	33-2015	22-jul-15		28-nov-22	22-agosto-2028

Componentes	**Financiamiento FE (US$)**	**Contraparte (US$)**	**Total (US$)**	**%**
BID ATN/OC-14905-HO				
Plan Estratégico para el Fortalecimiento de la Empresa de Generación	100,000.00		100,000.00	22%
Desarrollo de Proyectos de Energía Renovable	150,000.00		150,000.00	33%
Apoyo a Subgerencias de la Gerencia General de Generación ENEE	190,000.00		190,000.00	42%
Auditoria Externa	10,000.00		10,000.00	2%
SUB TOTAL	**450,000.00**	**-**	**450,000.00**	**100%**
BID ATN/OC-17247-HO				
Estudios Técnicos	270,000.00		270,000.00	60%
Participación de la Comunidad	74,000.00		74,000.00	16%
Desarrollo de Capacidades	90,000.00		90,000.00	20%
Administración de Proyecto	16,000.00		16,000.00	4%
SUB TOTAL	**450,000.00**	**-**	**450,000.00**	**100%**
BID 3435/BL-HO				
Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión	13,936,345.96		13,936,345.96	44%
Fortalecimiento Generación ENEE	1,218,503.05		1,218,503.05	4%
Ingeniería, Supervisión y Administración	5,704,312.75		14,520,312.75	46%
Imprevistos	2,140,838.24		2,140,838.24	7%
SUB TOTAL	**23,000,000.00**	**-**	**23,000,000.00**	**100%**
JICA-HO-P6				
Equipo Principal y Obras de Instalación	20,988,179.40		20,988,179.40	16%
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Anticipo)	17,979,847.52	8,826,000.00	26,805,847.52	13%
Servicios de Consultoría	64,605,228.56		64,605,228.56	48%
Intereses durante la Construcción	18,504,038.84		18,504,038.84	14%
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Otros que no sean de Anticipo)	13,286,705.68		13,286,705.68	10%
SUB TOTAL	**135,364,000.00**	**8,826,000.00**	**144,190,000.00**	**100%**
Total	**159,264,000.00**	**8,826,000.00**	**168,090,000.00**	

Objetivo del Proyecto

Recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. Los objetivos específicos son: (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.

Descripción del Proyecto

El proyecto plantea realizar un mantenimiento mayor para reparar, reemplazar y mejorar los componentes e instalaciones del complejo hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo, con el fin de extender su vida en por lo menos 30 años, garantizar el suministro de energía eléctrica a un menor costo y eliminar el riesgo de falla, desabastecimiento de energía e inestabilidad del sistema. La rehabilitación permitirá mejorar la tecnología de las centrales de generación, instalando turbinas de mayor desempeño y equipos de control de tecnología digital, con mejora en aprovechamiento del caudal y en eficiencia de las turbinas de alrededor del 2%. La repotenciación incrementará la potencia instalada de los generadores para aprovechamiento del complejo en horas de mayor demanda, se obtendrá un aumento de 20,8 MW en la capacidad total instalada del complejo y se intervendrán las dos subestaciones de potencia de las centrales, reemplazando los transformadores y demás equipos de potencia. Se modernizarán los sistemas de control y de protecciones y se realizará mantenimiento de las obras civiles para garantizar la disponibilidad de estos equipos para entrega de la energía al Sistema Interconectado Nacional.

Localización Geográfica (Departamento, Municipio)

Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés

Beneficiarios

24,178 abonados

Metas Globales

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	**Programación en Lempiras**			**Vigente en Lempiras**			**Ejecución en Lempiras**			
	Fondos Externos	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total Ejecutado**	**% Ejec.**
Año 2016	21,425,414.0	428,508.0	21,853,922.0	46,006,961.0	428,508.0	46,435,469.0	19,385,598.1	256,560.1	19,642,158.2	42.3%
Año 2017	402,394,435.0	33,500,000.0	435,894,435.0	355,612,863.0	33,500,000.0	389,112,863.0	102,646,805.1	419,424.4	103,066,229.5	26.5%
Año 2018	437,166,773.0	43,000,000.0	480,166,773.0	561,278,803.0	43,000,000.0	604,278,803.0	137,437,747.4	438,015.8	137,875,763.1	22.8%
Año 2019	759,358,195.0	37,000,000.0	796,358,195.0	235,505,633.0	37,000,000.0	272,505,633.0	227,011,015.4	1,469,000.7	228,480,016.2	83.8%
Año 2020	766,643,009.0	78,000,000.0	844,643,009.0	709,102,886.0	78,000,000.0	787,102,886.0	92,572,200.2	2,782,268.8	95,354,469.0	12.1%
Año 2021	605,770,696.0	128,000,000.0	733,770,696.0	611,440,696.0	128,000,000.0	739,440,696.0	41,932,798.2	2,760,727.5	44,693,525.7	6.0%
Año 2022	573,277,196.0	190,500,000.0	763,777,196.0	586,539,196.0	190,500,000.0	777,039,196.0	109,095,746.4	5,811,993.7	114,907,740.1	14.8%
Año 2023	614,408,369.0	92,910,710.0	707,319,079.0	614,023,369.0	88,310,710.0	702,334,079.0	467,774,008.7	7,835,958.7	475,609,967.4	67.7%
Año 2024	827,614,096.0	126,571,445.0	954,185,541.0	321,114,096.0	118,921,445.0	440,035,541.0	29,005,838.2	11,391,144.0	40,396,982.2	9.2%
Año 2025	741,000,000.0	105,310,000.0	846,310,000.0	241,000,000.0	79,310,000.0	320,310,000.0	7,503,627.8	12,771,012.9	20,274,640.6	6.3%

Año/ Programación/ Ejecución	**Programación en US$**			**Vigente en US$**			**Ejecución en US$**			
	Fondos Externos	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total**	**Fondos Externos**	**Contraparte**	**Total Ejecutado**	**% Ejec.**
Año 2016	817,954.3	16,359.1	834,313.4	1,756,399.8	16,359.1	1,772,758.9	740,080.6	9,794.7	749,875.3	42.3%
Año 2017	15,362,142.9	1,278,923.7	16,641,066.6	13,576,170.9	1,278,923.7	14,855,094.6	3,918,729.4	16,012.3	3,934,741.7	26.5%
Año 2018	16,689,640.5	1,641,603.6	18,331,244.0	21,427,844.0	1,641,603.6	23,069,447.6	5,246,937.2	16,722.1	5,263,659.2	22.8%
Año 2019	28,989,886.8	1,412,542.6	30,402,429.4	8,990,857.9	1,412,542.6	10,403,400.5	8,666,560.4	56,081.8	8,722,642.1	83.8%
Año 2020	29,267,997.9	2,977,792.5	32,245,790.4	27,071,298.5	2,977,792.5	30,049,091.0	3,534,112.9	106,218.2	3,640,331.1	12.1%
Año 2021	23,126,403.3	4,886,633.9	28,013,037.2	23,342,865.9	4,886,633.9	28,229,499.8	1,600,861.2	105,395.8	1,706,257.0	6.0%
Año 2022	21,885,904.6	7,272,685.6	29,158,590.2	22,392,205.7	7,272,685.6	29,664,891.3	4,164,929.5	221,883.5	4,386,813.0	14.8%
Año 2023	23,456,162.3	3,547,036.1	27,003,198.4	23,441,464.2	3,371,422.7	26,812,886.9	17,858,127.6	299,152.0	18,157,279.6	67.7%
Año 2024	31,595,680.5	4,832,096.2	36,427,776.7	12,259,117.4	4,540,043.5	16,799,160.9	1,107,350.9	434,877.7	1,542,228.6	9.2%
Año 2025	28,289,029.1	4,020,401.7	32,309,430.8	9,200,615.4	3,027,804.2	12,228,419.6	286,464.7	487,556.8	774,021.5	6.3%

Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6	**Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)**	**ESTADO: En Ejecución**
SIGADE GE: GE 01168		
BIP: 21737		

METAS

Meta*/	Global		Meta Acumulada 2024		Programación 2025 Trimestre					Ejecutado 2025 Trimestre					% Ejec. Acumulada	Programación 2026
	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Equipo Principal y Obras de Instalación																
Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	2	1	50%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	2	1	50%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles																
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaveral embarcados	Lote	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados	Lote	2	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo recepcionados en el sitio de la obra	Lote	2	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Suministro de Grúas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo realizado	Unidad	2	0	0%	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0%	0
Sistemas Limpia Rejillas Instalado en las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo	Unidad	2	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	2
Servicios de Consultoría																
Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón realizado	Informe	135	99	73%	3	3	3	3	12	3	3	0	0	6	50%	12

Observaciones:

Bajo el Convenio de Préstamo JICA HO-P6

- Se reporta avance general del 34% en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral correspondientes al Lote1- Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares según Contrato No.122/2021; incluye las actividades de ingeniería de detalle 64% y adquisición de suministros (fabricación de unidades y pruebas de fábrica) del 62%.
- Se reporta avance general del 31% en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo correspondientes al Lote 2- Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares según Contrato No.77/2022; incluye las actividades de ingeniería de detalle 85% y adquisición de suministros (fabricación de unidades y pruebas de fábrica) del 45%.
- 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) Contrato No.053/2023 Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, actualmente en proceso la gestión de nacionalización de las grúas y las obras de instalación.
b) En proceso de suscripción el Contrato No.023/2025 para la instalación de Sistemas Limpia Rejillas.

- Continúa en ejecución el Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo las Normas AOD del Japón realizado por firma consultora bajo Contrato No.075/2016.
- La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultorías vigentes.
- Se avanza en los procesos de contratación de obras complementarias y bienes para el fortalecimiento de la Central Hidroeléctrica; adquisición de herramientas varias para montaje, compresor portátil, transformadores, paneles de distribución, cables de potencia 15kV con sus accesorios, transformadores con su tablero de distribución, grúa camión plataforma, equipo de cómputo, equipo de oficina, aires acondicionados, equipo de protección personal industrial, entre otros.

Dificultades:

- Con relación al Contrato No.122/2021; para la entrega del equipo generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral; el cronograma de ejecución del proyecto se ha visto afectado por la definición de la fecha de inicio de los trabajos en sitio, que requieren del paro de la Central; el Contratista TOSHIBA (según reprogramación por fuerza mayor) solicitó fecha para inicio de los trabajos el mes de febrero 2025, la ENEE notificó oficialmente que el Centro Nacional de Despacho (CND) autorizó "la fecha para inicio de indisponibilidades de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo el 01 de diciembre de 2025", sin embargo TOSHIBA propuso iniciar el 3 de noviembre de 2025, lo cual fue aceptado por la ENEE, pero esto ha derivado en intercambios sobre la responsabilidad y compensaciones por los retrasos; incluyendo el aplazamiento del embarque de equipos.
- Con relación al Contrato No.77/2022; la entrega de las áreas destinadas a la construcción de instalaciones temporales (como oficinas y bodegas) al contratista se retrasó, a pesar de que la ENEE avanzó con trabajos previos como limpieza del sitio y retiro de equipos no operativos; esta demora afectó el cronograma de la empresa subcontratada ICCE, que tenía planificado iniciar su movilización a mediados de febrero de 2025, pero no pudo hacerlo por la falta de disponibilidad de las áreas. Asimismo, como resultado, el contratista se vio obligado a alquilar bodegas temporales a 45 km del sitio para almacenar los equipos que comenzaron a llegar (17 embarques hasta la fecha), esta situación generó costos adicionales y complicaciones logísticas.
- Con relación al Contrato No.053/2023 Lote No.1 "Reemplazo de Grúas Puente"; se presentaron retrasos en la exoneración de impuestos de importación, errores en el proceso de desaduanaje y el impacto en otros contratos vinculados como la no instalación de las grúas; lo que afecta directamente la ejecución de los Contratos 122/2021 y 77/2022, que deben ejecutarse durante el paro programado de la Central Hidroeléctrica CA-RL.
- La ENEE ha realizado 3 procesos para la contratación de las obras civiles requeridas bajo esta categoría del Proyecto, resultado de los cuales se ha logrado la contratación de 2 obras; Contrato No.053/2024 y Contrato No. 023/2025, estando pendientes 6 lotes de obras conforme la última estrategia definida para la ENEE según el proceso No.HO-P6-ENEE-02-LPI-O - Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo (paquete II) - Segunda Vuelta.

Acciones Propuestas:

- Para el Contrato No.122/2021;i) seguimiento al contratista por parte de la ENEE y la Supervisión Externa, mediante comunicaciones y reuniones periódicas; ii) reuniones de seguimiento entre la ENEE y JICA para monitorear el avance del proyecto; iii) en acuerdo con el Centro Nacional de Despacho (CND) la ENEE aceptó la nueva fecha de inicio (3 de noviembre de 2025) como acción de mitigación ante los retrasos y iv) continuación de la fabricación de equipos, aunque el embarque ha sido postergado por parte del contratista. - Para el Contrato No.77/2022; i) continuación de los trabajos y gestiones por parte de la ENEE para entregar al Contratista las demás áreas necesarias para el proyecto, la construcción de la oficinas inició el 21 de marzo de 2025; ii) el contratista alquiló bodegas temporales para almacenar equipos (17 embarques) ya que las bodegas para almacer los equipos en el sitio de los trabajos aun no estan listas debido a la falta de entrega de las areas antes referidas; ii) en atencion a solicitud del contratista para que la ENEE pueda realizar inspecciones y emitir certificados de entrega en las bodegas temporales, con el fin de habilitar pagos contractuales, la ENEE gestionó la Orden de variacion No.1 al contrato, que permite inspecciones fuera del sitio oficial, con acuerdo entre las partes y en consulta con JICA. - Para el Contrato No.053/2023. Lote No. 1 "Reemplazo de Grúas Puente"; i) se gestionó ampliación del plazo contractual, el contratista solicitó una prórroga hasta el 20 de agosto de 2025, la ENEE aceptó y gestionó la Enmienda No. 2 no objetada por JICA el 23 de mayo 2025 y actualmente en proceso de firma; ii) gestiones con autoridades fiscales, la ENEE mantiene seguimiento activo del proceso. - Actualmente la ENEE analiza la nueva estrategia a seguir para la realización de las obras del Paquete II.	**Responsable**: UCP-BID-JICA/ENEE	**Fecha**: 30/06/2025

Contactos de la Unidad Ejecutora	**Contactos Organismo Financiero**
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn	BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org

Fecha de Actualización: 30 de junio 2025

Tipo de Cambio por 1 US$ L 26.1939

Actualizado por: Jenny Canales

*/ El Proyecto se encuentra vigente bajo el Convenio JICA HO-P6, la fecha fin actual es el 22 de febrero de 2028 y de cierre el 22 de agosto de 2028; por lo tanto, las metas físicas obedecen a las actividades de dicha operación.

Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

CONVENIO: BID 5132/BL-HO y BID 5133/TC-HO	Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables															ESTADO: En Ejecución
BIP: 23272																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:	Infraestructura Productiva			Sub Sector:				Energía
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/06/2025				Por Desembolsar							
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Dólares	18,000,000.00		18,827,000.00	36,827,000.00	2,250,000.00	1,224.85	2,251,224.85	6.1%	15,750,000.00	18,825,775.15	34,575,775.15	93.9	2,066,688.63	1,224.85	2,067,913.48	5.6%
Lempiras	471,490,200.00	-	493,152,555.30	964,642,755.30	58,936,275.00	32,083.60	58,968,358.60	6.1%	412,553,925.00	493,120,471.70	905,674,396.70	93.9	54,134,635.21	32,083.60	54,166,718.81	5.6%

No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma	No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional	Fecha de Efectividad	Fecha de Inicio de ejecución	Fecha Cierre	Fecha Cierre Ampliada
	13-sep-23		14-jun-23	01-jun-23	30-ene-29	

Componentes	Financiamiento FE (US$)	Contraparte (US$)	Total (US$)	%
Modernización de la Central	11,087,816.33	16,934,068.03	28,021,884.36	76.1%
Desarrollo de Evaluación de la Capacidad de Generación Incrementada	3,600,000.00	-	3,600,000.00	9.8%
Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades	1,645,183.67	127,816.33	1,773,000.00	4.8%
Gestión y Administración del Proyecto	1,667,000.00	1,765,115.64	3,432,115.64	9.3%
Total	**18,000,000.00**	**18,827,000.00**	**36,827,000.00**	100.0%

Objetivo del Proyecto

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, con una participación inclusiva de las comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica.

Descripción del Proyecto

Consiste en desarrollar el proyecto a través de las inversiones de modernización en la central de generación y subestación para reemplazar componentes críticos que han sufrido un elevado desgaste o que no poseen repuestos en el mercado mundial para trabajar en las condiciones actuales acordes a la configuración de la matriz de generación.

Localización Geográfica (Departamento, Municipio)

Santa Cruz de Yojoa, Departamento de Cortés.

Beneficiarios

8,448,914 abonados

Metas Globales

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación en Lempiras			Vigente en Lempiras			Ejecución en Lempiras			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2023	-	-	-	42,828,001.00	-	42,828,001.00	4,897,016.00	-	4,897,016.00	11%
Año 2024	173,374,775.00	155,301,700.00	328,676,475.00	88,374,775.00	141,301,700.00	229,676,475.00	5,094,111.19	26,957.60	5,121,068.79	2.2%
Año 2025	128,187,724.00	71,319,249.00	199,506,973.00	125,937,724.00	97,769,249.00	223,706,973.00	44,143,508.02	5,126.00	44,148,634.02	19.7%
Año/ Programación/ Ejecución	**Programación en US$**			**Vigente en US$**			**Ejecución en US$**			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2023	-	-	-	1,635,037.20	-	1,635,037.20	186,952.53	-	186,952.53	11%
Año 2024	6,618,898.87	5,928,926.20	12,547,825.07	3,373,868.53	5,394,450.62	8,768,319.15	194,477.00	1,029.16	195,506.16	2.2%
Año 2025	4,893,800.62	2,722,742.66	7,616,543.28	4,807,902.76	3,732,519.75	8,540,422.50	1,685,259.09	195.69	1,685,454.78	19.7%

METAS

Meta	Global		Meta Acumulada 2024		Programación 2025 Trimestre					Ejecutado 2025 Trimestre					% Ejec. Acumulada	Programación 2026
	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Modernización de la Central																
Sistema de protección eléctrica de unidades principales modernizados	Lote	4	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	4
Sellos de turbina adquiridos	Lote	4	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	4
Grúa 05 (Descarga de turbina) y Grúa 07 (Bocatoma) adquiridas	Unidad	2	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	2
Desarrollo de Evaluación de la Capacidad de Generación																
Estudios de batimetría y topografía elaborados	Estudio	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades operativas existentes y futuras																
Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP realizados	Capacitación	1	0	0%	1	0	0	0	1	1	0	0	0	1	100%	0
Desarrollo estrategia turismo con enfoque de participación comunitaria y genero+ Plan de negocios y mercadeo + Campaña de comunicación + Manejo financiero sostenible y autonomía	Informe	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1

Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

CONVENIO: BID 5132/BL-HO y BID 5133/TC-HO **BIP: 23272**	**Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables**															**ESTADO: En Ejecución**
Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística realizada	Informe	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Vehículo tipo Microbús techo alto para transporte de personal ejecutor adquirido	Unidad	1	0	0%	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0%	0
Plan de Manejo Integral de la zona forestal protegida del Embalse de CHFM elaborado	Informe	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1
Equipo de transporte adquirido (Motores para lanchas) adquirido	Unidad	2	0	0%	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0%	0
Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Cámaras)adquirido	Lote	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Gestión y Administración del Proyecto																
Auditoria Externa realizada (Años 2023-2024)	Informe	4	0	0%	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	100%	1
Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional) realizada	Informe	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0

Observaciones:

- Realizado el primer desembolso del convenio de préstamo 5132/BL-HO.
- Bjao el Contrato No.19/2025, se pagó el anticipo (USD 1,326,000) para la adquisición de reguladores de velocidad y válvulas de admisión de las unidades principales de la Central Hidroeléctrica; actividad enlistada en la ruta crítica de la operación.
- Avances significativos en el proceso de contratacion para realizar los rebobinados del estator de dos unidades principales de generación, entregable que tiene el monto de mayor inversión en el convenio de préstamo (USD 10.3 M), se espera firmar contrato y realizar el pago del 30% de anticipo en el III Trimestre 2025.
- Contratados en este período con recursos del convenio de préstamo tres ingenieros (ambiental, mecanico y electrónico) y un geológo requeridos como personal de apoyo para las labores de preparación, seguimiento y supervision de los contratos suscritos para la renovación de la central, así mismo la ENEE contrató técnicos (electricistas, mécanicos y electrónicos) como personal complementario requerido para diversas labores.

Dificultades:

- Demoras en la obtención de Dictámenes Legales y Firma de Contratos.
- Falta de asignación presupuestaria suficiente para la suscripción de contratos.

Acciones Propuestas:

	Responsable	**Fecha**
- La UCP continuamente da seguimiento con la Dirección Legal y la Gerencia General de la ENEE, con el fin de agilizar los procesos. - Se gestionó ante la SEFIN modificación presupuestaria, para la adquisición de los bienes previstos.	UCP-BID/ENEE	30/06/2025

Contactos de la Unidad Ejecutora	**Contactos Organismo Financiero**
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn	BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org

Fecha de Actualización: 30 de junio, 2025

Tipo de Cambio por 1 US$ L 26.1939
Actualizado por: Jenny Canales