

4598/BL-HO 4599/SX-HO BIP: 23548	Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica															ESTADO: En Ejecución
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 30/09/2025				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	137,263,000.00	20,843,097.07	158,106,097.07	87.9	17,737,000.00	3,989,016.93	21,726,016.93	12.1	125,691,526.67	20,843,097.07	146,534,623.73	81.5%
Lempiras	4,062,364,000.00	-	650,819,909.40	4,713,183,909.40	3,597,498,514.40	546,272,562.43	4,143,771,076.83	87.9	464,865,485.60	104,547,346.97	569,412,832.57	12.1	3,294,224,084.11	546,272,562.43	3,840,496,646.54	81.5%
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 Ultimo Desembolso		Fecha Cierre Ampliada		
	05-sep-18						24-ene-20					20-nov-26		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, Chioloma, 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	625,598,919.00		17,016,266.00		642,615,185.00	328,033,436.34	983,731.46		329,017,167.80	51%			
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	7,312,757.20	485,674.39	7,798,431.60	7,761,318.37		485,674.39		8,246,992.77	2,065,211.17	3,725.80		2,068,936.97	25%			
Año 2021	30,524,098.78	743,452.58	31,267,551.36	30,307,759.23		743,452.58		31,051,211.81	12,031,783.56	39,483.36		12,071,266.92	39%			
Año 2022	49,358,578.57	629,559.54	49,988,138.11	48,852,565.32		629,559.54		49,482,124.86	18,491,961.29	80,573.29		18,572,534.58	38%			
Año 2023	54,470,668.71	723,039.63	55,193,708.33	55,497,041.53		21,015,765.89		76,512,807.42	44,893,363.96	20,194,435.64		65,087,799.60	85%			
Año 2024	18,229,988.63	19,061,054.42	37,291,043.05	40,798,744.16		19,887,907.38		60,686,651.54	35,693,050.42	487,344.58		36,180,395.00	60%			
Año 2025	23,787,770.48	666,427.54	24,454,198.02	23,869,804.00		649,257.73		24,519,061.73	12,516,156.27	37,534.40		12,553,690.66	51%			
METAS																
Global		Meta Acumulada 2024			Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada	Programación 2026
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					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	1	0	3	50%	0
Subestaciones construidas	Subestación	4	0	0%	0	0	0	3	3	0	0	2	0	2	67%	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	2	0	2	33%	0
Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en servicio	MVAR	198	0	0%	0	0	0	168	168	0	0	123	0	123	73%	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	1	0	1	100%	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

4598/BL-HO 4599/SX-HO BIP: 23548		Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica														ESTADO: En Ejecución	
Gestión, Administración, Auditoría																	
Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada		Informe	5	3	60%	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0%	0	
Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada		Informe	6	4	67%	0	1	0	0	1	0	1	0	0	100%	1	
Observaciones:																	
- Con relación a los siete (7) contratos de obra suscritos para la Expansión de la Infraestructura de Transmisión, 3 se encuentran finalizados (en etapa de cierre técnico-financiero) y los 4 restantes continúan en ejecución; con respecto a los 2 contratos de supervisión de obra uno finalizó y el otro continua en ejecución. - Se reportan 8 subestaciones eléctricas ampliadas (de un total de 10) y en operación comercial; subestación San Pedro Sula Sur- Primer Etapa, subestación San Buenaventura, subestación Miraflores, subestación Laínez, subestación Bellavista, subestación Siguatepeque, subestación Toncontin y subestación Choloma. - Se reportan 2 subestaciones eléctricas construidas (de un total de 4) y en operación comercial; subestación El Centro y subestación Calpules. - Se reportan avances significativos, que incluyen ingeniería, suministros y repuestos, obra civil, electromecánica y pruebas en la construcción de las SE La Victoria (91%) y SE El Sitio (41%); asimismo en la ampliación de SE San Pedro Sula Sur-Segunda Etapa (85%), SE Santa Marta (92%) y SE Progreso (91%). - Se reporta avance de 123 MVAR (de un total de 198) con Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio, que incluye las obras en la SE La Puerta-30 MVAR (98%), SE Circunvalación-30 MVAR (98%), SE Comayagua-24 MVAR (99%), SE Villanueva-30 MVAR (98%), SE Zamorano-9 MVAR (98%) y con avances significativos SE Bermejo -La Victoria (60%). - Se reportan avances en la construcción de las líneas de transmisión: San Pedro Sula Sur -San Buenaventura (100%), Bellavista- El Centro (100%), Miraflores-Laínez (90%) y San Pedro Sula Sur-Progreso (47%); estas dos últimas presentan atrasos en la construcción debido a problemas de oposición social y permisos de construcción. - Se ha logrado la Constitución de Servidumbres de electroducto y de vía/tránsito a favor de la ENEE de 10.55 Km de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur – Progreso que corresponde al 45.5% del total de Kilómetros de predios afectados directamente por el paso de la LT. La ENEE ha logrado autorización de los propietarios con lo cual fue posible avanzar y concluir las obras de construcción.																	
Dificultades:																	
- Atrasos por situaciones relacionadas a temas sociales, oposición de los vecinos para la instalación de cables de alta tensión acompañado de los inconvenientes encontrados de las tuberías de la UMAPS, permisos de poda y corte de árboles. - Atrasos por diversos factores, como: 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. - Variaciones en la obra ejecutada en la SE La Victoria, producto de las demoras acumuladas en actividades críticas del proyecto. - Atrasos para la construcción de la Línea de Transmisión (LT) San Pedro Sula Sur – El Progreso debido a demoras en la obtención de permisos de construcción por parte de las municipalidades de La Lima, Villanueva, San Manuel y El Progreso y la falta de autorización por parte de algunos propietarios de predios afectados por el trazado de la línea. - En el caso de la SE Bermejo, la Gerencia de Transmisión propuso reubicar el equipo en la SE La Victoria, sin embargo, el Centro Nacional de Despacho ha manifestado de forma técnica que la instalación en La Victoria conllevaría una subutilización de los Bancos de Compensación, reduciendo su impacto y beneficios previstos para el fortalecimiento del sistema eléctrico nacional.																	
Acciones Propuestas:																	
- La ENEE continúa realizando acciones de socialización del proyecto con acompañamiento del BID y la Dirección de Transmisión-ENEE para la finalización en los trabajos de la línea de transmisión Miraflores-Laínez. - Se gestionó la Enmienda No.2 al Contrato No.124/2022 para ampliación del plazo contractual hasta el 22 de agosto 2025. - En proceso de suscripción la Enmienda No. 4 con el fin de extender el plazo contractual para la finalización de los trabajos en la SE La Victoria. - La ENEE logró autorización para intervenir una longitud de 10.55 km, lo que representa aproximadamente el 45.5% de la línea de transmisión San Pedro Sula Sur-Progreso. - Se gestionó la Enmienda No. 2 al Contrato No.126/2022 ampliar el plazo de terminación de obras por secciones (SE La Victoria hasta el 17 de abril del 2026 y el resto de las SE hasta el 30 de agosto 2025), asimismo, la ENEE continúa gestionando ante las distintas autoridades municipales los permisos pendientes. - En el mes de agosto de 2025, la Gerencia de Transmisión (GT) notificó el Dictamen Técnico de la DIT-ENEE, reiterando la opción óptima para instalación de los BC es la SE Bermejo.												Responsable: UCP-BID-JICA/ENEE			Fecha: 30/09/2025		
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 septiembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L 26.2088

Actualizado por: Jenny Canales



ATN/OC-14905-HO ATN/OC-17247-HO BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6 SIGADE GE: GE 01168 BIP: 21737	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)													ESTADO: En Ejecución				
	Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía		
		Costo y Financiamiento				Desembolsos										Ejecución		
		Préstamo		Donación	Nacional	Desembolsado al 30/09/2025			Por Desembolsar			Monto Convenio Ejecutado	Monto Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado				
Tipo de Fondos:	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	74,314,700.56	1,790,156.87	76,104,857.43	45.3%	84,949,299.44	7,035,843.13	91,985,142.57	54.7%	57,087,092.40	1,790,156.87	58,877,249.27	35.0%		
Lempiras	4,174,118,323.20		231,318,868.80	4,405,437,192.04	1,947,699,124.04	46,917,863.40	1,994,616,987.43	45.3%	2,226,419,199.16	184,401,005.40	2,410,820,204.57	54.7%	1,496,184,187.34	46,917,784.77	1,543,101,972.11	35.0%		
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\$)											
Plan Estratégico para el Fortalecimiento de la Empresa de Generación			100,000.00		BID ATN/OC-14905-HO									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%		
Auditoría Externa			10,000.00											10,000.00		2%		
SUB TOTAL			450,000.00				-							450,000.00		100%		
Estudios Técnicos			270,000.00		BID ATN/OC-17247-HO									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%		
Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			13,936,345.96		BID 3435/BL-HO									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%		
Equipo Principal y Obras de Instalación			20,988,179.40		JICA-HO-P6									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	441,000,000.0	79,310,000.0	520,310,000.0	269,322,429.6	13,752,691.2	283,075,120.7	54.4%								
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	817,489.3	16,349.8	833,839.1	1,755,401.3	16,349.8	1,771,751.1	739,659.9	9,789.1	749,449.0	42.3%								
Año 2017	15,353,409.4	1,278,196.6	16,631,606.0	13,568,452.7	1,278,196.6	14,846,649.3	3,916,501.5	16,003.2	3,932,504.7	26.5%								
Año 2018	16,680,152.2	1,640,670.3	18,320,822.5	21,415,662.0	1,640,670.3	23,056,332.3	5,243,954.2	16,712.5	5,260,666.8	22.8%								
Año 2019	28,973,405.7	1,411,739.6	30,385,145.3	8,985,746.5	1,411,739.6	10,397,486.1	8,661,633.3	56,049.9	8,717,683.2	83.8%								
Año 2020	29,251,358.7	2,976,099.6	32,227,458.3	27,055,908.2	2,976,099.6	30,032,007.8	3,532,103.7	106,157.8	3,638,261.5	12.1%								
Año 2021	23,113,255.7	4,883,855.8	27,997,111.5	23,329,595.3	4,883,855.8	28,213,451.1	1,589,951.1	105,335.9	1,705,287.0	6.0%								
Año 2022	21,873,462.2	7,268,551.0	29,142,013.2	22,379,475.4	7,268,551.0	29,648,026.5	4,162,561.7	221,757.3	4,384,319.0	14.8%								
Año 2023	23,442,827.2	3,545,019.6	26,987,846.8	23,428,137.5	3,369,506.0	26,797,643.5	17,847,975.1	298,982.0	18,146,957.0	67.7%								
Año 2024	31,577,718.0	4,829,349.1	36,407,067.1	12,252,148.0	4,537,462.4	16,789,610.4	1,106,721.3	434,630.5	1,541,351.8	9.2%								
Año 2025	28,272,946.5	4,018,116.1	32,291,062.5	16,826,409.5	3,026,082.8	19,												



ATN/OC-14805-HO ATN/OC-17247-HO 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																		
Global			Meta Acumulada 2024			Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada	Programación 2026	
Meta*/	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre								
					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	3	0	9	75%	12		
Observaciones:																		
Bajo el Convenio de Préstamo JICA HO-P6 Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral; Lote 1 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares" según Contrato No.122/2021, iniciaron en julio de 2022 a finalizarse en diciembre 2025. Se progresa en las actividades de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 67% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas de fabrica) del 73%. - Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo; Lote 2 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares" según Contrato No.77/2022, iniciaron en febrero 2023 a finalizarse en febrero 2028. Se avanza en los trabajos de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 93% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas en fabrica) del 84%. - Con relación a las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo, correspondiente al Lote III (paquete 1 y 2), con los cuales se completan los alcances del proyecto, se tienen los avances siguientes: a) En ejecución el Contrato No.053/2023 Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, las obras de instalación concluyeron en agosto 2025 y las pruebas de comisionamiento se realizaron en septiembre 2025; pendientes trabajos finales para la recepción de obra. b) Con relación a la Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo, la ENEE publicó el proceso "HO-P6-ENEE-02-LPI-O - Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo (paquete II) -Segunda Vuelta", incluyendo 7 lotes; de los cuales, se suscribió el Contrato No.23/2025 para la instalación de Sistemas de Limpia Rejillas, el cual se encuentran en proceso de inicio del contrato y pago del anticipo. - La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultoría vigentes. - La ENEE avanza en los procesos de contratación de las obras complementarias a los Contratos No. 122/2021 y No. 77/2022 y bienes para fortalecimiento de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo financiadas con fondos de contraparte (recursos propios ENEE) del préstamo HO-P6.																		
Dificultades:																		
- El cronograma de ejecución del Contrato No. 122/2021 se ha visto afectado por la definición de la fecha de inicio de los trabajos en sitio, que requieren del paro de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo; el Contratista (TOSHIBA) solicitó nueva fecha de inicio para el mes de noviembre de 2025. - El cronograma de ejecución del Contrato No. 77/2022 se ha visto afectado por los atrasos en la entrega de las áreas destinadas a la construcción de instalaciones temporales (oficinas y bodegas). - Las obras de instalación de las grúas puente se han visto afectadas por retrasos en la gestión de la dispensa para la exoneración de impuestos de importación de los bienes. - El retraso en el pago del anticipo para la instalación del Sistema Limpia Rejillas ha impedido la emisión de la Orden de Inicio del contrato.																		
Acciones Propuestas:																		
- La ENEE, con apoyo de la Supervisión, da seguimiento al Contratista TOSHIBA (comunicaciones y reuniones) con relación a la ejecución del cronograma reprogramado y el inicio de los trabajos en sitio. Adicionalmente la ENEE y JICA realizan reuniones de seguimiento. - La ENEE continúa con los trabajos y gestiones para finalizar la entrega de las otras áreas previstas. - Debido a los retrasos en la disponibilidad de la grúa puente, el contratista HM-Hydro implementó medidas especiales para evitar la interrupción de las actividades programadas, incluyendo la implementación de una grúa auxiliar, así como la coordinación de los trabajos dividiendo las labores en turnos diurnos y turnos nocturnos. - Al 30 de septiembre de 2025, aún no se ha emitido la Orden de Inicio para la instalación de Sistemas Limpia Rejilla, por lo cual se gestionó el pago del anticipo en partes, conforme a la disponibilidad financiera.												Responsable: UCP-BID-JICA/ENEE		Fecha: 30/09/2025				
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 septiembre, 2025

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

26.2088

*/ 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.

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: 24716																																	
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 30/09/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado															
Moneda		Fondos Externos		Co-Financia.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total						%													
Dólares		18,000,000.00				18,827,000.00		36,827,000.00		2,250,000.00		35,349.87		2,285,349.87		6.2%		15,750,000.00		18,791,650.13		34,541,650.13		93.8		2,215,166.26		35,349.87		2,250,516.13		6.1%	
Lempiras		471,758,400.00		-		493,433,077.60		965,191,477.60		58,969,800.00		926,477.60		59,896,277.60		6.2%		412,788,600.00		492,506,600.00		905,295,200.00		93.8		58,056,849.45		926,477.60		58,983,327.05		6.1%	
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															
		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 operativas existentes y futuras										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		116,037,724.00		97,769,249.00		213,806,973.00		48,065,722.26			899,520.00			48,965,242.26			22.9%										
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		-		-		-		1,634,107.67		-		1,634,107.67		186,846.25			-			186,846.25			11%										
Año 2024		6,615,135.95		5,925,555.54		12,540,691.49		3,371,950.45		5,391,383.81		8,763,334.26		194,366.44			1,028.57			195,395.01			2.2%										
Año 2025		4,891,018.44		2,721,194.75		7,612,213.19		4,427,433.69		3,730,397.77		8,157,831.45		1,833,953.57			34,321.30			1,868,274.86			22.9%										
METAS																																	
Global					Meta Acumulada 2024			Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada	Programación 2026														
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre																							
					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	0	0	0															
Sellos de turbina adquiridos	Lote	4	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
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	0	0	0															
Desarrollo de Evaluación de la Capacidad de Generación																																	
Estudios de batimetría y topografía elaborados	Estudio	1	0	0%	0	0	0	2	2	0	0	2	0	2	0	2	100%	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																	

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: 24716																
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%	1	
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	
Vehículo tipo Microbús techo alto para transporte de personal ejecutor adquirido	Unidad	1	0	0%	0	0	1	0	1	0	0	1	0	1	100%	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%	1	
Equipo de transporte adquirido (Motores para lanchas) adquirido	Unidad	2	0	0%	0	0	2	0	2	0	0	2	0	2	100%	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	
Gestión y Administración del Proyecto																
Auditoría 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	
Observaciones:																
- Se efectuó el pago del anticipo (20%) del Contrato No.19/2025 para la adquisición de reguladores de velocidad y válvula de admisión para 4 turbinas francis de 75 MW y 3 turbinas francis de 1.7 MW. - Se efectuó el pago del anticipo (10%) del Contrato No.20/2025 para la modernización del sistema de protección eléctrica de unidades principales. - Se adjudicó el Contrato No.143/2025 para la modernización de los bobinados del estator, a la espera de la entrega de las garantías de cumplimiento de contrato y de anticipo para la firma del contrato. - Debido a la complejidad de los bienes a adquirir los oferentes han solicitado prórroga para la presentación de ofertas en el proceso de adquisición del sistema SCADA de la central hidroeléctrica. - Se finalizaron los estudios de batimetría y topografía lidar.																
Dificultades:																
- Falta de oferentes en el proceso de adquisición de grúa No.5 para descarga de turbina y No.7 para Bocatoma de la CHFM (Proceso ENEE-UCP-BID-LPI-HO-L1203-P00057) actividad en la ruta crítica de la operación. - Dificultades de la empresa adjudicada para la realización de los trabajos de bobinados del estator (Proceso ENEE-UCP-BID-CD-B-HO-L1203-P00054) para entregar la garantía de cumplimiento de contrato y la garantía de anticipo asimismo demoras en la obtención de dictámenes legales y firma de contratos por parte de la ENEE.																
Acciones Propuestas:																
La UCP ha ampliado dos veces el plazo para recepción de ofertas (actualmente el 12 de noviembre 2025), a petición de posibles oferentes interesados y con el propósito de evitar que el proceso se declare fracasado, debido a que este entregable está en la ruta crítica de la operación. Ante la notificación de la empresa adjudicada (Electroval Telecomunicaciones y Energía) sobre la dificultad para obtener la garantía de cumplimiento de contrato debido al riesgo del país y otros factores, la UCP gestionó notas con el Gerente General de la ENEE para respaldar la disponibilidad de los fondos para el pago del contrato.											Responsable		Fecha			
											UCP-BID/ENEE		30/09/2025			
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 septiembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L 26.2088

Actualizado por: Jenny Canales



Convenio RP-ENEE-25939-1	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															ESTADO: En Ejecución
BIP 25939																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)								Sector:		Comunicación y Energía			Sub Sector:		Energía
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/09/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	FE	Co-Financia.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	-	-	52,000,000.00	52,000,000.00	-	19,970,391.62	19,970,391.62	38.4	-	32,029,608.38	32,029,608.38	61.6	-	-	-	-
Lempiras	-	-	1,362,857,600.00	1,362,857,600.00	-	523,400,000.00	523,400,000.00	38.4	-	839,457,600.00	839,457,600.00	61.6	-	-	-	-
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 de Cierre		Fecha Cierre Ampliada	
									28-jul-25				28-mar-26			
Componentes			Financiamiento FE (US\$)				Contraparte (US\$)						Total (US\$)		%	
Diseño Electromecánico de un sistema de almacenamiento de energía			-				780,000.00						780,000.00		1.5	
Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Baterías de 75MW/300MWH - Subestación Amarateca			-				49,400,000.00						49,400,000.00		95.0	
Pruebas de tipo, rutina, capacitación, aceptación y puesta en marcha del Sistema			-				1,820,000.00						1,820,000.00		3.5	
Total			-				52,000,000.00						52,000,000.00		100.0	
Objetivo del Proyecto																
Implementar un sistema de almacenamiento de baterías de 75mw/300mwh en la subestación de Amarateca para mejorar la estabilidad del suministro eléctrico, facilitar la integración de energías renovables y optimizar la gestión de la demanda energética en la región.																
Descripción del Proyecto																
Consiste en el diseño, topografía, suministro, almacenaje, nacionalización, transporte, construcción, pruebas en fábrica, pruebas "end to end", pruebas solicitadas, recepción y puesta en operación comercial de un Sistema de Almacenamiento de Baterías "BESS" de 75 MW y 300 MW/h, con accesos a red en barras de 34.5kV, el primer acceso entrando con un bloque de almacenamiento de 50MW/200MWh y el segundo acceso con un bloque de 25MW/100MWh ubicado en los predios de la Subestación Amarateca en el Valle de Amarateca en el departamento de Francisco Morazán.																
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																
Departamento de Francisco Morazán.																
Beneficiarios																
1,437,743 habitantes conectados a la red eléctrica																
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 2025	-	-	-	-		523,400,000.00		523,400,000.00	-		-		-	-		
Año/ Programación/ Ejecución	Programación en US\$								Ejecución en US\$							
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos		Contraparte		Total	Fondos Externos		Contraparte		Total Ejecutado	% Ejec.		
Año 2025	-	-	-	-		19,970,391.62		19,970,391.62	-		-		-	-		

Convenio RP-ENEE-25939-1		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													ESTADO: En Ejecución	
BIP 25939																
METAS																
Global			Meta Acumulada 2024		Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejecución Anual	Programación 2026
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amarateca en el Distrito Central																
Elaboración del Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Diseño	1	0	0%	0	0	1	0	1	0	0	1	0	1	100%	0
Finalización de obras civiles para la construcción del Sistema de Almacenamiento de Baterías 75MW/300MW en la Subestación Amarateca	Obra	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Adquisición de equipo electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Lote	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Observaciones:																
- Se concluyeron los diseños finales de todos los sistemas, que incluyen la obra civil, electromecánica, comunicaciones y protecciones. - Se verificaron las especificaciones técnicas para 68 contenedores de sistemas de baterías en DC de 5.015 MWh, 17 MV-Skids, correspondientes a los sistemas de conversión de energía DC-AC, transformación de voltaje de 5 MW (cada uno con 4 PCS) y un sistema EMS, lo que significa que la capacidad del sistema es 85MW y 340MWh; concordando con las capacidades licitadas.																
Dificultades:																
Atrasos en las gestiones administrativas para efectuar el traslado presupuestario de las estructuras de Programas a la estructura del Proyecto.																
Acciones Propuestas:																
Reprogramación de las actividades para el cierre de la gestión 2025, que garanticen la normal ejecución de los recursos y sus metas físicas.										Responsable					Fecha	
										ENEE					30/09/2025	
Contactos de la Unidad Ejecutora										Contactos Organismo Financiero						
Ana Lourdes Aguilar Valeriano <aaguilarv@enee.hn> - Director Financiero Rosa Velinda Flores Flores <rfloresf@enee.hn> - Sub Gerente Presupuesto Wendy Lara (wlarap@enee.hn) - UPEG																

Fecha de Actualización: 30 de septiembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L26.2088

Actualizado por: Jenny Canales