

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)													ESTADO: En Ejecución							
BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6		SIGADE GE: GE 01168																		
BIP: N 007100045900		Empresa Nacional de Energía Eléctrica											Sector:		Infraestructura Productiva		Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento %				Desembolsos								Ejecución								
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/06/2023				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Monto Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%				
			Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%								
Dólares	158,364,000.00		8,816,000.00	167,180,000.00	69,279,903.79	593,000.00	69,872,903.79	41.8	89,084,096.21	8,223,000.00	97,307,096.21	58.2	48,367,987.64	591,660.42	48,959,648.06	29.3				
Lempiras	3,912,129,237.60		217,785,174.40	4,129,914,412.00	1,711,449,175.29	14,649,116.20	1,726,098,291.49	41.8	2,200,680,062.31	203,136,058.20	2,403,816,120.51	58.2	1,194,853,745.75	14,616,024.05	1,209,469,769.80	29.3				
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			27-nov-15		28-may-15		28-nov-22		21-jul-2024									
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%							
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				8,816,000.00				14,520,312.75		46%							
Imprevistos			2,140,838.24								2,140,838.24		7%							
<b>SUB TOTAL</b>			<b>23,000,000.00</b>				<b>8,816,000.00</b>				<b>31,816,000.00</b>		<b>100%</b>							
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								17,979,847.52		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%							
<b>SUB TOTAL</b>			<b>135,364,000.00</b>								<b>135,364,000.00</b>		<b>100%</b>							
<b>TOTAL</b>																				
<b>Objetivos del Proyecto</b>																				
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.																				
<b>Descripción del Proyecto</b>																				
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.																				
<b>Localización Geográfica (Departamento, Municipio)</b>																				
Municipio de San Francisco de Yjoa, Departamento de Cortés.																				
<b>Beneficiarios</b>																				
24,178 abonados																				
<b>Metas Globales</b>																				
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																				
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución													
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.										
Año 2016	21,425,414.00	428,508.00	21,853,922.00	46,006,961.00	428,508.00	46,435,469.00	19,385,598.09	256,560.12	19,642,158.21	42%										
Año 2017	402,394,435.00	33,500,000.00	435,894,435.00	355,612,863.00	33,500,000.00	389,112,863.00	102,646,805.07	419,424.41	103,066,229.48	26%										
Año 2018	437,166,773.00	43,000,000.00	480,166,773.00	561,278,803.00	43,000,000.00	604,278,803.00	137,437,747.37	438,015.75	137,875,763.12	23%										
Año 2019	759,358,195.00	37,000,000.00	796,358,195.00	235,505,633.00	37,000,000.00	272,505,633.00	227,011,015.41	1,469,000.74	228,480,016.15	84%										
Año 2020	766,643,009.00	78,000,000.00	844,643,009.00	709,102,886.00	78,000,000.00	787,102,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%										
Año 2021	605,770,696.00	128,000,000.00	733,770,696.00	611,440,696.00	128,000,000.00	739,440,696.00	41,932,798.23	2,760,727.47	44,693,525.70	6%										
Año 2022	573,277,196.00	190,500,000.00	763,777,196.00	586,539,196.00	190,500,000.00	777,039,196.00	109,095,746.41	5,811,993.68	114,907,740.09	15%										
Año 2023	611,635,087.00	92,910,710.00	704,545,797.00	611,635,087.00	88,310,710.00	699,945,797.00	464,771,834.95	678,033.10	465,449,868.05	66%										

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168		
BIP: N 007100045900		

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2016	867,306.28	17,346.11	884,652.40	1,862,373.64	17,346.11	1,879,719.76	784,734.01	10,385.62	795,119.63	42%
Año 2017	16,289,030.46	1,356,088.64	17,645,119.09	14,395,300.36	1,356,088.64	15,751,389.00	4,155,169.13	16,978.41	4,172,147.54	26%
Año 2018	17,696,623.66	1,740,651.08	19,437,274.75	22,720,710.63	1,740,651.08	24,461,361.72	5,563,515.44	17,730.99	5,581,246.43	23%
Año 2019	30,739,015.48	1,497,769.54	32,236,785.02	9,533,328.73	1,497,769.54	11,031,098.27	9,189,464.42	59,465.53	9,248,929.95	84%
Año 2020	31,033,906.63	3,157,460.11	34,191,366.73	26,704,667.62	3,157,460.11	31,862,127.72	3,747,346.53	112,626.96	3,859,973.49	12%
Año 2021	24,521,753.93	5,181,473.00	29,703,226.92	24,751,276.99	5,181,473.00	29,932,749.99	1,697,450.48	111,754.96	1,809,205.44	6%
Año 2022	23,206,408.67	7,711,489.11	30,917,897.78	23,743,257.85	7,711,489.11	31,454,746.96	4,416,223.94	235,271.00	4,651,494.94	15%
Año 2023	24,759,145.99	3,761,049.49	28,520,195.48	24,759,145.99	3,574,840.31	28,333,986.29	18,814,083.69	27,446.95	18,841,530.64	66%

**METAS**

Meta	Global	Unidad de Medida	Cantidad	Meta Acumulada		Programación 2023					Ejecutado 2023					% Ejec. Acumulada	Programación 2023
				Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
						I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo		Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Regularización de Intereses durante la construcción del proyecto		Reporte	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones		Reporte	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Adquisición del equipo Generador del complejo Hidroeléctrico de la Central Cañaveral y Río Lindo (Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)		Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0%	1	
Emitir Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación		Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0%	1	
Consultorías para el Fortalecimiento de las Capacidades Técnicas y Operativas de la Unidad de Gestión de Cuenclas Hidrográficas de la Empresa de Generación ENEE		Informe Técnico	4	1	0%	1	1	1	1	4	1	1	0	0	2	50%	4
Adquisición de Equipo para el Desarrollo de Capacidades de la Comunidad de la Cuenca		Documento	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Consultoría para Evaluación Técnica Final de la Cooperación Técnica No Reembolsable		Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Realización de Auditoría Financiera		Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el Proyecto Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral y Río Lindo		Reporte	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1

**Observaciones:**

**Bajo el Convenio de Préstamo JICA HO-P6**  
 - Se inició la ejecución de los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo correspondientes al Lote 2 para la adquisición e instalación de los equipos Principales y Auxiliares, según Contrato No.77/2022 a ejecutarse en un periodo de 48 meses.  
 - Se continúa avanzando en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral correspondientes al Lote 1 para la adquisición e instalación de los equipos Principales y Auxiliares, según Contrato No.122/2021; logrando significativos avances en las actividades de ingeniería de detalle y adquisición de suministros.  
 - Se inició el proceso Licitación Pública Internacional para la Contratación de las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo (Lote III-Paquete 1), actualmente en etapa de evaluación de ofertas.  
**Bajo el Convenio de Préstamo BID 3435/BL-HO**  
 - Durante este periodo se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022, mismo que fue remitido al BID mediante Oficio No.UCP-621-IV-2023 y atendido a través del documento O-CID/CHO-411/2023, el cual se recibió el 11 de mayo de 2023 sin observaciones al respecto; por lo cual se da por cumplido el Artículo 7.04 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia.  
 - Se concluyó el Informe de Evaluación Final de la operación, el cual se remitió al BID mediante Oficio UCP-340-II-2023 el día 27 de febrero de 2023.  
 - La ejecución de la operación fue exitosa y mantuvo una calificación satisfactoria durante la vida del proyecto, generando incluso ahorros que permitieron realizar inversiones complementarias.

**Dificultades:**

- Actualmente la fecha del último desembolso del Acuerdo de Préstamo HO-P6 es el 22 de julio de 2024, teniendo compromisos suscritos superiores al 75% del monto total del préstamo; entre ellos el Contrato No. 122/2021 y 77/2022 cuyos plazos de ejecución exceden la vigencia actual del periodo de desembolsos del Acuerdo en referencia, ambos con No Objeción de JICA.  
 - Con relación al Contrato No.77/2022 suscrito el 27 septiembre 2022, el contratista demoró en la entrega de las Garantías de Cumplimiento y de Anticipo, requisito previo para la emisión de la nota de efectividad (Fecha Efectiva a partir de la cual se calcula el plazo de terminación de las instalaciones), solicitando cambios en los formatos estándar y además que dichas garantías sean emitidas por un banco en Japón, mediante un banco avisador en Honduras.  
 - Con relación al Contrato No.122/2022 el contratista comunicó la ocurrencia de un evento de fuerza mayor, manifestando que, debido a las restricciones y limitaciones derivadas de la pandemia del COVID-19; se ha visto afectado el suministro de partes de Semiconductores los cuales son piezas críticas para los equipos a suministrar generando retrasos en el cronograma de entrega.

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6 SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo          (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)</b>	<b>ESTADO:</b> En Ejecución
<b>Acciones Propuestas:</b>		
- Gestionar Dictamen de Ampliación de la vigencia del plazo de desembolsos de la operación JICA HO-P6 de conformidad al cronograma establecido con el ente financiador, cuyo proceso de aprobación se estima en un año. - Gestionar Dictamen ante la Dirección Legal de la ENEE (responsable de validar las garantías en base a requerimientos de las leyes en Honduras), a fin de determinar que los requerimientos de los contratistas que sean aceptables para la ENEE.		<b>Responsable:</b> UCP-BID-JICA/ENEE
<b>Fecha:</b> 30/06/2023		
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>	<b>Contactos Organismo Financiero</b>	
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn	BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org	

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Última de Actualización 30/06/2023

Tipo de Cambio L 24.7034

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID GRT/SX-16864-HO		<b>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</b>											<b>ESTADO: En Ejecución</b>								
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																					
BIP: 007100045800																					
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía						
Costo y Financiamiento				Desembolsos								Ejecución Acumulada									
Tipo de Fondos:		Préstamo		Donación		Nacional			Desembolsado al 30/06/2023				Por Desembolsar		Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%			
Moneda		Fondos Externos		Co-Financi.		Contraparte Nacional	Costo Total		FE	Contraparte	Total		%	FE	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Dólares		7,000,000.00		-		-	7,000,000.00		6,360,000.00	-	6,360,000.00		90.9	640,000.00	-	640,000.00	9.1	6,327,726.36	-	6,327,726.36	90.4
Lempiras		172,923,800.00		-		-	172,923,800.00		157,113,624.00	-	157,113,624.00		90.9	15,810,176.00	-	15,810,176.00	9.1	156,316,355.24	-	156,316,355.24	90.4
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		14-may-14		10-2014				14-may-14		14-may-14				06-nov-23		-					
Componentes				Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%							
Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC								140,043,960.00				140,043,960.00		82.7							
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones								4,118,940.00				4,118,940.00		2.4							
Contingencias								25,247,600.00				25,247,600.00		14.9							
<b>TOTAL</b>								<b>169,410,500.00</b>				<b>169,410,500.00</b>		<b>100.0</b>							
<b>Objetivos del Proyecto</b>																					
Apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del SIEPAC y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras, que le permita una participación efectiva en el Mercado Eléctrico Regional (MER), a través de: (i) restablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras (uno de los principales ejes del SIEPAC) y (ii) el fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER.																					
<b>Descripción del Proyecto</b>																					
El proyecto consiste en la Construcción de la Sub Estación La Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) la instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) las mejoras de las líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación asimismo apoyar a la ENEE para mejorar su capacidad de gestión a través de la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.																					
<b>Localización Geográfica (Departamento, Municipio)</b>																					
Yoro, El Progreso, Francisco Morazan, Dsitrito Central y Copan, San Nicolas																					
<b>Beneficiarios</b>																					
650,138 abonados																					
<b>Metas Globales</b>																					
Eleva al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																					
Año/ Programación/ Ejecución		Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución													
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.										
Año 2019		-		-	102,515,000.00		102,515,000.00	30,524,811.65		30,524,811.65	30%										
Año 2020		131,364,749.00		131,364,749.00	132,796,295.00		132,796,295.00	108,647,675.74		108,647,675.74	82%										
Año 2021		40,400,000.00		40,400,000.00	40,400,000.00		40,400,000.00	11,148,434.19		11,148,434.19	28%										
Año 2022		3,595,000.00		3,595,000.00	3,108,000.00		3,108,000.00	2,457,127.61		2,457,127.61	79%										
Año 2023		18,880,000.00		18,880,000.00	19,265,000.00		19,265,000.00	3,538,306.05		3,538,306.05	18%										

BID GRT/SX-16864-HO		<b>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</b>										<b>ESTADO: En Ejecución</b>				
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																
BIP: 007100045800																
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$					Ejecución							
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.						
Año 2019	-		-	4,149,833.63		4,149,833.63	1,235,652.24		1,235,652.24	30%						
Año 2020	5,317,678.90		5,317,678.90	5,375,628.25		5,375,628.25	4,398,085.92		4,398,085.92	82%						
Año 2021	1,635,402.41		1,635,402.41	1,635,402.41		1,635,402.41	451,291.49		451,291.49	28%						
Año 2022	145,526.53		145,526.53	125,812.64		125,812.64	99,465.16		99,465.16	79%						
Año 2023	764,267.27		764,267.27	779,852.17		779,852.17	143,231.54		143,231.54	18%						
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2023					Ejecutado 2023				% Ejec. Acumulada	Programación 2023	
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV			Total
Suministro de Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión	Sistema	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Auditoría Externa Anual del Proyecto	Informe	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
<b>Observaciones:</b>																
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Durante este periodo se gestionó y obtuvo el último desembolso de la operación, previo a la fecha máxima establecida que era el 06 de julio de 2023.</li> <li>- Al finalizar el Segundo Trimestre de 2023, se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022; mismo que fue remitido al BID mediante Oficio No.UCP-598-IV-2023 y atendido a través de documento O-CID/CHO-408/2023 que se recibió el 11 de mayo de 2023, indicando que no existen observaciones al respecto y se da por cumplido el Artículo 5.03 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia.</li> <li>- Asimismo, se culminó la consultoría para la elaboración del Informe de Evaluación Final de la operación, el cual se recibió en el mes de mayo de 2023 concluyendo que la clasificación de la eficiencia para el programa sería Excelente.</li> <li>- La operación tuvo precios bastante competitivos que les permitió financiar actividades adicionales.</li> </ul>																
<b>Dificultades:</b>																
No utilizar los remanentes pendientes de asignar del convenio, que fueron generados en el proceso de adjudicación de compra directa y el cambio de razón social de la empresa ELECNOR; la cual se extendía más de lo estipulado.																
<b>Acciones Propuestas:</b>																
Utilizar lo remanentes obtenidos en la ejecución del Convenio, para el pago de honorarios a consultores de planta de la Unidad Coordinadora; previa no objeción del BID.												<b>Responsable:</b> UCP-BID-JICA/ENEE		<b>Fecha:</b> 30/06/2023		
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>								<b>Contactos Organismo Financiero</b>								
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn								BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org								

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Última de Actualización 30/06/2023 Tipo de Cambio L 24.7034

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

4598/BL-HO - 4599/SX-HO	<b>APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>														<b>ESTADO: En Ejecución</b>																		
SIGADE GE:																																	
BIP: 23548																																	
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía																		
<b>Costo y Financiamiento</b>					<b>Desembolsos</b>							<b>Ejecución Acumulada</b>																					
<b>Tipo de Fondos:</b>		<b>Préstamo</b>		<b>Donación</b>		<b>Nacional</b>			<b>Desembolsado al 30/06/2023</b>				<b>Por Desembolsar</b>				<b>Monto Convenio Ejecutado</b>		<b>Contraparte Ejecutada</b>		<b>Total Ejecutado</b>		<b>%</b>										
<b>Moneda</b>		<b>Fondos Externos</b>		<b>Co-Financi.</b>		<b>Contraparte Nacional</b>		<b>Costo Total</b>		<b>FE</b>		<b>Contraparte</b>		<b>Total</b>		<b>%</b>		<b>FE</b>		<b>Contraparte</b>		<b>Total</b>		<b>%</b>									
Dólares		155,000,000.00		-		3,732,114.00		158,732,114.00		81,403,000.00		341,580.45		81,744,580.45		51.5		73,597,000.00		3,390,533.55		76,987,533.55		48.5		60,705,641.29		341,580.45		61,047,221.74		38.5	
Lempiras		3,829,027,000.00		-		92,195,904.99		3,921,222,904.99		2,010,930,870.20		32,213,943.00		2,043,144,813.20		52.1		1,818,096,129.80		59,981,961.99		1,878,078,091.79		47.9		1,499,635,738.93		8,438,198.55		1,508,073,937.48		38.5	
<b>No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional</b>		<b>Fecha Firma</b>		<b>No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional</b>				<b>Fecha de Efectividad</b>		<b>Fecha de Inicio de ejecución</b>				<b>Fecha Cierre</b>		<b>Fecha Cierre Ampliada</b>																	
								28-dic-18		20-nov-19				29-dic-23		-																	
<b>Componentes</b>		<b>Financiamiento FE (Miles de L)</b>				<b>Contraparte (Miles de L)</b>				<b>Total</b>		<b>%</b>																					
Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision		141,421,400.00				3,732,114.00				145,153,514.00		91.45																					
Fortalecimiento Institucional de la ENEE		6,458,600.00				6,458,600.00				12,917,200.00		4.07																					
Gestion,Administracion,Auditoria		2,120,000.00				2,120,000.00				4,240,000.00		1.34																					
Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO		5,000,000.00				5,000,000.00				10,000,000.00		3.15																					
<b>TOTAL</b>		<b>155,000,000.00</b>				<b>3,732,114.00</b>				<b>158,732,114.00</b>		<b>100.00</b>																					
<b>Objetivos del Proyecto</b>																																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y ampliación de ocho (8) subestaciones ya establecidas.																																	
<b>Descripción del Proyecto</b>																																	
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 fortaleceran y permitan 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.																																	
<b>Localización Geográfica (Departamento, Municipio)</b>																																	
Distrito Central en el Departamento de Francisco Morazan y San Pedro Sula en el Departamento Cortes.																																	
<b>Beneficiarios</b>																																	
5,134,451 abonados																																	
<b>Metas Globales</b>																																	
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																																	
<b>Año/ Programación/ Ejecución</b>		<b>Programación Miles de Lempiras</b>			<b>Vigente miles de Lempiras</b>			<b>Ejecución</b>																									
		<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total</b>	<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total</b>	<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total Ejecutado</b>	<b>% Ejec.</b>																						
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	1,427,610,862.00	23,550,001.00	1,451,160,863.00	645,518,308.56	5,194,008.93	650,712,317.49	45%																						
<b>Año/ Programación/ Ejecución</b>		<b>Programación Miles US\$</b>			<b>Vigente US\$</b>			<b>Ejecución</b>																									
		<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total</b>	<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total</b>	<b>Fondos Externos</b>	<b>Contraparte</b>	<b>Total Ejecutado</b>	<b>% Ejec.</b>																						
Año 2020		7,758,389.17	515,270.89	8,273,660.06	8,234,285.20	515,270.89	8,749,556.09	2,191,063.03	3,952.85	2,195,015.88	25%																						
Año 2021		32,384,206.22	788,757.82	33,172,964.05	32,154,683.16	788,757.82	32,943,440.98	12,764,988.17	41,889.44	12,806,877.61	39%																						
Año 2022		52,366,440.00	667,924.25	53,034,364.26	51,829,590.83	667,924.25	52,497,515.08	19,618,842.55	85,483.35	19,704,325.90	38%																						
Año 2023		57,790,055.70	767,100.93	58,557,156.63	57,790,055.70	953,310.11	58,743,365.81	26,130,747.53	210,254.82	26,341,002.35	45%																						

4598/BL-HO - 4599/SX-HO	<b>APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE:		
BIP: 23548		

**METAS**

Global		Meta Acumulada			Programación 2023					Ejecutado 2023					% Ejec. Acumulada	Programación 2023
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Inicio de Obras para la Construcción y Pruebas de Subestaciones y Líneas de Transmisión	Obra de Infraestructura	3	0	0%	0	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0%	3
Elaboración de Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías Especializadas	Informe	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Auditoría Externa Anual del Programa Nacional de Transmisión	Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión	Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1

**Observaciones:**

- Se inició la ejecución de las obras para la Construcción de Subestaciones Eléctricas La Victoria 138/13.8 kV, 50 MVA y Subestación Eléctrica Cápules 138/13.8 kV, 2 X 50 MVA según Contrato 124/2022 (Lote 1-Paquete 3), a ejecutarse en un periodo de 24 meses.

- Se inició la ejecución de las obras para la Construcción de Subestación Eléctrica El Sitio 230/13.8 kV, 50 MVA; Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur, 230 kV; Ampliación Subestación Eléctrica Santa Marta, 138/69kV, 50 MVA; Ampliación Subestación Eléctrica Santa Marta, 138kV, 15 MVARs; Ampliación Subestación Eléctrica Progreso, 230 kV; Ampliación Subestación Eléctrica Progreso, 138kV, 30 MVARs; y Construcción Línea Transmisión Doble Tema en 230kV entre las Subestaciones San Pedro Sula Sur-Progreso según Contrato 125/2022 (Lote 2-Paquete 3), a ejecutarse en un periodo de 24 meses.

- Se inició la ejecución de las obras para la Ampliación Subestación Bermejo, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación La Puerta, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación Circunvalación, 138kV, 30 MVARs; Ampliación Subestación Comayagua, 138kV, 24 MVARs; Ampliación Subestación Villanueva, 138kV, 30 MVARs y Ampliación Subestación Zamorano, 138kV, 9 MVARs según Contrato 126/2022 (Lote 3-Paquete 3).

- En el marco del Contrato No. 39/2021, se continúa avanzando en los trabajos de Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura (SVB) y San Pedro Sula Sur (SPSS) 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Tema 230 kV, reportándose un avance físico del 12% en el periodo y de forma acumulada del 67%; destacándose que los trabajos de las Subestaciones SBV y SPSS reportan un avance promedio acumulado del 92%.

- Se ha logrado un avance del 70% en la Ampliación de la Subestación Eléctrica Miraflores 138/13.8 kV, 50 MVA; y Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138 kV entre las Subestaciones Eléctricas Miraflores-Láinez según Contrato 01/2022, correspondiente a las actividades de ingeniería de detalle, suministros y ejecución de la obra civil de esas Subestaciones.

- Se ha logrado un avance del 60.9% en la Ampliación de la Subestación Eléctrica Bellavista en 138/13.8 kV, 50 MVA; Construcción Subestación Eléctrica El Centro 138/13.8 kV, 50 MVA; y Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138kV entre las Subestaciones Eléctricas Bellavista y El Centro" según Contrato 02/2022, correspondiente a las actividades de ingeniería de detalle, suministros y ejecución de la obra civil de esas Subestaciones.

- Se ha logrado un avance del 46.9% en la Ampliación de la Subestación Eléctrica Toncontin 230/13.8 kV, 50 MVA; Ampliación Subestación Eléctrica Siguatepeque 138kV/34.5 kV, 50 MVA y Ampliación Subestación Eléctrica Choloma en 138 Kv según Contrato 03/2022, correspondiente a las actividades de ingeniería de detalle, suministros y en la ejecución de la obra civil de esas Subestaciones.

- Durante este periodo, se concluyó la auditoría a los estados financieros de los Prestamos 4598/BL-HO y 4599/SX-HO correspondientes a la gestión 2022, cuyo informe fue remitido al BID en cumplimiento de lo establecido en las Normas Generales del Convenio de ambos Prestamos.

**Dificultades:**

- Las obras para la construcción de la Línea de Transmisión San Buenaventura -San Pedro Sula Sur (LT SVB-SPSS) están condicionadas al acceso a las servidumbres por parte del contratista, requiriéndose que la ENEE concluya con el proceso para la constitución de servidumbres de electroducto y de tránsito/paso en los predios afectados por el paso de la Línea de Transmisión; además de la obtención del permiso de la Secretaría de Infraestructura y Transporte (SIT) para el tramo de la CA-5 por el cual también pasa la LT conforme al alineamiento previsto.

- Atrasos en la Solvencia Fiscal de la ENEE condicionando la emisión de la Resolución de Dispensas y Registro de Exonerados, requeridas para la importación de equipos; representando atrasos significativos para la importación de equipos en los contratos de obra, al igual que costos asociados a sobreestadia de equipos en aduanas.

- La obtención de los permisos de construcción municipal (responsabilidad de la ENEE) condicionó actividades de los trabajos de construcción asociados a los contratos del Paquete No. 2 (Contratos No. 1/2022, 2/2022 y 3/2022) por lo que se proyecta extensión del periodo de ejecución de dichos contratos.

- Debido a los procedimientos establecidos por la Dirección General de Control de Franquicias de Aduanas (DGCFA), se requirió gestionar enmiendas a los contratos de obra del Paquete No. 2 (Contratos No. 1/2022, 2/2022 y 3/2022) y Paquete No. 3 (Contratos No. 124/2022, No. 125/2022 y No. 126/2022), a manera que los Contratistas pudiesen gestionar el beneficio establecido en el Convenio de Préstamo para la Exoneración de ISV (Compras Locales), requiriendo mayor tiempo administrativo para la gestión de las mismas.

**Acciones Propuestas:**

- Con relación a las servidumbres de la LT SVB-SPSS: i) La ENEE continuo de forma directa con el abordaje para la constitución de servidumbres, se ha avanzado en la conformación de los expedientes técnico -legales para realizar los pagos de indemnización por constitución de servidumbres, lo que conlleva actividades de socialización con los interesados y la definición de los mecanismos de pago, ii) para avanzar de manera inmediata con la construcción, la Secretaria de Energía (SEN) gestionó la declaratoria de obra de necesidad e interés público para la imposición de las servidumbres de electroducto y de tránsito/paso para la LT 230/138 kV SBV-SPSS, lográndose la aprobación del Acuerdo No. SEN-54-2023, publicada en el Diario Oficial La Gaceta, iii) Seguimiento con la Secretaría de Infraestructura y Transporte (SIT) para la obtención de permisos para utilizar la mediana para el paso de la LT, mediante oficio SIT-SE-3386-2023 (16 de junio) otorgó permiso y autorización para utilizar la mediana y el derecho de vía de paso de la CA-5 para construir un tramo de la nueva LT SBV-SPSS 230/138 kV, de la cual se derivan acciones parte de la ENEE para el cumplimiento de requisitos establecidos por la SIT.	<b>Responsable:</b>	<b>Fecha:</b>
- Con relación a la Resolución de Dispensas y Registros de exonerados, condicionadas a la Solvencia Fiscal de la ENEE, la UCP apoyó en las gestiones: 1) La ENEE cayó en insolvencia fiscal en octubre del 2022, venciendo igualmente su registro de exonerados. Dicha problemática se solventó con la SAR el 22 de febrero del 2023. 2) Posteriormente, se solicitó el Registro de Exonerados a la Dirección General de Control de Franquicias Aduanas (DGCFA). El Registro fue emitido el 17-mar-23. 3) Las 34 solicitudes de dispensas (por un monto aproximado de US\$15.5MM) requeridas para importación según los distintos contratos de obra fueron ingresadas a DGCFA el 20 marzo 23. Las Resoluciones fueron emitidas de forma progresiva concluyendo el 16 de mayo de 2023.	UCP-BID/ENEE	30/06/2023
- Pra el Contrato 1/2022. La ENEE, a través de su departamento Legal, realizó la gestión de adquirir los permisos de construcción municipal en la Alcaldía de Tegucigalpa para la construcción de la LT Terna Sencilla en 138kV entre las Subestaciones Eléctricas Miraflores - Láinez, se logró el permiso el 22 de junio de 2023, por lo que el Contratista podrá mostrar el primer avance constructivo de la Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138kV entre las Subestaciones Eléctricas Miraflores – Láinez en el siguiente periodo.		
- Seguimiento de la ENEE (Gerencias técnicas y UCP) a los contratos de obras y de supervisión vigentes para brindar asistencia técnica, monitorear de los avances técnicos y financieros y la atención de situaciones que puedan afectar la ejecución de los contratos.		

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