

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID GRT/SX-16864-HO	Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)													ESTADO: En Ejecución		
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 30/06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	7,000,000	0	0	7,000,000	6,360,000	0	6,360,000	91	640,000	0	640,000	9	6,225,600	0	6,225,600	89
Lempiras	169,410,500	0	0	169,410,500	153,921,540	0	153,921,540	91	15,488,960	0	15,488,960	9	150,668,853	0	150,668,853	89
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			6-nov-22		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)					Total		%		
COMPONENTE 1: Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC			140,043,960.00									140,043,960.00		83		
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones			4,118,940.00									4,118,940.00		2		
Contingencias			25,247,600.00									25,247,600.00		15		
TOTAL			169,410,500.00				0.00					169,410,500.00		100		
Objetivos del Proyecto																
General: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), Objetivos Específicos: (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.																

BID GRT/SX-16864-HO			Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)										ESTADO: En Ejecución			
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																
BIP: 007100045800																
Descripción del Proyecto																
El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación 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) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamo 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyará a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.																
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																
Yoro,El Progreso,Francisco Morazan,Dsitrito Central y Copan,San Nicolas																
Beneficiarios																
Los abonados que se conectan a los circuitos de distribución que alimentan las comunidades de La Entrada, San Nicolás, Copan Ruinas, la parte norte de Santa Rosa de Copan. Asimismo, durante la ejecución del proyecto se estima la generación de 100 empleos directos y 300 indirectos.																
Metas Globales																
La integración física de las redes eléctricas, la armonización regulatoria de los mercados energéticos y el fortalecimiento de capacidad regional de generación que contribuirán a una mayor eficiencia y seguridad energética. Incremento en la participación de fuentes renovables de manera eficiente y sin afectar negativamente la seguridad y la calidad del suministro, permitiendo la reducción de la generación térmica en Honduras.																
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	3,595,000.00		3,595,000.00	347,931.56		347,931.56	10%					
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					4,235,894.47		4,235,894.47	1,261,277.67		1,261,277.67	30%					
Año 2020		5,427,958.97		5,427,958.97	5,487,110.10		5,487,110.10	4,489,295.12		4,489,295.12	82%					
Año 2021		1,669,318.02		1,669,318.02	1,669,318.02		1,669,318.02	460,650.55		460,650.55	28%					
Año 2022		148,544.51		148,544.51	148,544.51		148,544.51	14,376.45		14,376.45	10%					
METAS																
Global				Meta Acumulada		Programación 2022en %					Ejecutado 2022en %				% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		

BID GRT/SX-16864-HO		Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)														ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																
BIP: 007100045800																
1. Sistema de Medición Comercial para la Red de Transmisión Nacional.	Sistema		0		0%	0%	50%	50%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%
2. Ingeniería, supervisión y administración	Informe		0		0%	50%	50%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%
Observaciones																
Existen problemas en la ejecución debido que los contratos que pasan de un periodo de gobierno a otro no han sido ratificados por el Congreso Nacional,se firmo la ampliacion del ultimo plazo desembolso y cierre proyecto solo falta no objeccion del organimo para su registro,la misma se hizo para para la adquisición de dos (2) nuevos autotransformadores de 150 MVA, 230/138 kV, en remplazo del PRG-T602 y PRG-T603 de la Subestación Progreso, lo cual, permitirá operar esta subestación con tres autotransformadores de manera confiable y no existan racionamientos en la zona norte y litoral atlántico del país.																
Dificultades:																
1. Los contratos que pasan de un periodo de gobierno a otro no han sido ratificados por el Congreso Nacional.																
Acciones Propuestas																
1. Remitir los 31 contratos para su ratificación al Congreso Nacional. 2. Se autoriza continuar con el avance y pago de los contratos que se encuentran en diferentes etapas de ejecución de los Proyectos financiados por el BID.												Responsable		Fecha		
												UCP-BID-JICA/ENEE		30/6/2022		
Contactos de la Unidad Ejecutora							Contactos Organismo Financiero									
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912							BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00									

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/06/2022

Tipo de Cambio L

24.2015

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	Electrificación Rural en Lugares Aislados														ESTADO: En Ejecución	
BIP: 23272																
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 30/06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	6,420,000	0	0	6,420,000	4,080,219	0	4,080,219	64	2,339,781	0	2,339,781	36	3,984,079	0	3,984,079	62
Lempiras	155,373,630	0	0	155,373,630	98,747,420	0	98,747,420	64	56,626,210	0	56,626,210	36	96,420,679	0	96,420,679	62
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	
	28-dic-18						28-dic-18		28-dic-19				28-dic-22		-	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total			%		
COMPONENTE 1: Desarrollo de Sistemas de Generación			5,730,000.00				0.00				5,730,000.00			89		
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de la Capacidades de Gestión.			430,000.00				0.00				430,000.00			7		
COMPONENTE 3, Administración y Evaluación			260,000.00				0.00				260,000.00			4		
TOTAL			6,420,000.00				0.00				6,420,000.00			100		
Objetivos del Proyecto																
Apoyar al desarrollo en Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca, mediante la provisión de generación de energía renovable descentralizada y distribuida en micro-redes																

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	Electrificación Rural en Lugares Aislados	ESTADO: En Ejecución
BIP: 23272		
1.Implementacion de la estrategia de participación femenina en la construcción, operación y supervisión de proyectos de sistemas de generación eléctrica (fotovoltaico) en lugares aislados, este se espera dar inicio en el segundo semestre del presente año y de los sistemas fotovoltaicos domiciliarios en El Corpus y Concepción de María, se ha efectuado el pago del cuarenta por ciento (40%) del precio total de los bienes embarcados y cuenta con un avance de entrega de bienes del 100% y en gestiones de inicio para la instalación.		
Dificultades:		
1. Aprobación / ratificación de contratos que trascendieron al nuevo Gobierno (a la fecha no se pueden realizar pagos asociados a estos contratos) se mandó oficio a presidencial a la espera lineamientos.		
2. Definición del esquema tarifario para los sistemas solares fotovoltaicos en Brus Laguna y Guanaja, que aún está pendiente de definir por parte de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica(CREE) y autoridades.		
Acciones Propuestas		
1. Remitir los contratos para su ratificación al Congreso Nacional		Responsable
2. Agilizar los tramites en la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica(CREE)		UCP-BID/ENEE
Fecha		30/6/2022
Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/06/2022

Tipo de Cambio L

24.2015

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

TN/OC-16427-HO-BI	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD														ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE:																
BIP: 23263																
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 /06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	450,000	0	0	450,000	450,000	0	450,000	100	0	0	0	0	439,394	0	439,394	98
Lempiras	10,890,675	0	0	10,890,675	10,890,675	0	10,890,675	100	0	0	0	0	10,633,986	0	10,633,986	98
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	
	15-feb-18						16-mar-18		16-mar-18				28-dic-22			
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total			%		
COMPONENTE 1: Desarrollo de herramientas de planificación para expansión del acceso de la cobertura eléctrica.			240,000.00								240,000.00			53		
COMPONENTE 2:Apoyo a la ejecución del programa de electrificación			190,000.00								190,000.00			42		
Componente 3:Gestión y Administración			20,000.00								20,000.00			4		
TOTAL			450,000.00				0.00				450,000.00			100		
Objetivos del Proyecto																
Fortalecer la capacidad de análisis, planificación y ejecución para el desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad.																

TN/OC-16427-HO-BI			APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD											ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE:																
BIP: 23263																
Descripción del Proyecto																
Es importante contar con personal capacitado que pueda desarrollar el software de punta y brindarle mayor																
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																
Distrito Central,Francisco Morazan																
Beneficario																
Poblacion Nacional																
Metas Globales																
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 2020	4,605,573.00		4,605,573.00	5,995,563.00		5,995,563.00	86,236.00		86,236.00	1%						
Año 2021	10,000,000.00		10,000,000.00	12,884,500.00		12,884,500.00	10,547,750.49		10,547,750.49	82%						
Año 2022	3,665,000.00		3,665,000.00	665,000.00		665,000.00	109,103.42		109,103.42	16%						
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución									
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.						
Año 2020	190,346.76		190,346.76	247,794.57		247,794.57	3,563.25		3,563.25	1%						
Año 2021	413,197.53		413,197.53	532,384.36		532,384.36	435,830.44		435,830.44	82%						
Año 2022	151,436.89		151,436.89	27,477.64		27,477.64	4,508.13		4,508.13	16%						
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Supervisión de la Red de Distribución para el Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica) en Brus Laguna	Informe	1			20%	20%	30%	30%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Observaciones																

TN/OC-16427-HO-BI	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:		
BIP: 23263		
Se esta en en proceso de cierre del convenio financiero.		
Dificultades:		
1.Aprobación por parte del Congreso Nacional o procedimiento a seguir de los contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno		
Acciones Propuestas		
1.Oficios: CIENEE-1089-2021 (remitido el 12 de enero de 2022 en los que se envían 27 contratos)	Responsable	Fecha
2.Oficio: A.L GG-88-V-2022 de fecha 06 de mayo de 2022, el Asesor Legal de la Gerencia General ENEE:Remitir los 31 contratos para su ratificación al Congreso Nacional.	UCP-BID/ENEE	30/6/2022
Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/06/2022

Tipo de Cambio L

24.2015

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)														ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01168																	
BIP: N 007100045900																	
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 30/06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
	Fondos Externos	Co-Financia-miento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares	135,364,000		8,816,000	144,180,000	3,147,138	1,976,544	5,123,682	4	132,216,862	6,839,456	139,056,318	96	22,269,325	329,373	22,598,698	15.67%	
Lempiras	3,275,226,735		213,360,424	3,488,587,159	76,165,460	47,835,324	124,000,784	4	3,199,061,274	165,525,100	3,364,586,375	96	551,198,269	7,955,916	559,154,184	16.03%	
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-20		26 de marzo de 2024		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%		
1) Equipo Principal y Obras de Instalación			20,988,179.40										20,988,179.40		15		
2) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Anticipo)			17,979,847.52										17,979,847.52		12		
3) Servicios de Consultoría			64,605,228.56				8,816,000.00						73,421,228.56		51		
4) Intereses durante la Construcción			18,504,038.84										18,504,038.84		13		
5) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Otros que no sean de Anticipo)			13,286,705.68										13,286,705.68		9.22		
TOTAL			135,364,000.00				8,816,000.00						144,180,000.00		100.00		
Objetivos del Proyecto																	
El objetivo del proyecto es 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.																	

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168										
BIP: N 007100045900										
Descripción del Proyecto										
El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación 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) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.										
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)										
Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés										
Beneficiarios										
Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional										
Metas Globales										
Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO2; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.										
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 2015				22,500,000.00		22,500,000.00				0%
Año 2016	4,285,083.00	428,508.00	4,713,591.00	28,377,087.00	428,508.00	28,805,595.00	18,367,958.92	256,560.12	18,624,519.04	65%
Año 2017	54,379,009.80	12,100,740.00	66,479,749.80	114,777,654.00	33,500,000.00	148,277,654.00	85,596,279.14	3,013,687.93	88,609,967.07	60%
Año 2018	145,172,343.60	42,999,999.86	188,172,343.46	183,583,562.00	42,999,999.86	226,583,561.86	120,397,119.79	434,397.75	120,831,517.54	53%
Año 2019	259,358,195.00	37,000,000.00	296,358,195.00	269,358,195.00	37,000,000.00	306,358,195.00	212,472,583.00	1,469,001.00	213,941,584.00	70%
Año 2020	226,543,009.00	78,000,000.00	304,543,009.00	714,105,886.00	78,000,000.00	792,105,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%
Año 2021	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	10,612,805.92	0.00	10,612,805.92	2%
Año 2022	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	3,223,406.30	0.00	3,223,406.30	1%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				929,694.44		929,694.44				0%
Año 2016	177,058.57	17,705.84	194,764.42	1,226,756.54	18,486.11	1,245,242.65	794,056.62	11,088.07	805,144.69	65%
Año 2017	2,416,844.88	537,810.67	2,954,655.55	4,961,898.94	1,448,222.79	6,410,121.74	3,700,372.61	130,283.33	3,830,655.94	60%
Año 2018	6,154,525.99	1,822,968.55	7,977,494.54	7,782,954.90	1,822,968.55	9,605,923.45	5,104,189.85	18,416.13	5,122,605.98	53%
Año 2019	10,197,771.74	1,454,812.54	11,652,584.28	10,590,964.32	1,454,812.54	12,045,776.86	8,354,264.27	57,760.03	8,412,024.30	70%
Año 2020	9,105,280.02	3,134,997.83	12,240,277.85	28,701,543.62	3,134,997.83	31,836,541.45	3,720,687.78	111,825.73	3,832,513.50	12%
Año 2021	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	133,190.35	0.00	133,190.35	1%
Año 2022	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	133,190.35	0.00	133,190.35	1%

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)														ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
1. Instalación, Comisionamiento y Capacitación Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Sincrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán y Obras Varias para el Canal de Yure de La Central Hidroeléctrica de Cañaveral-Río Lindo	Sistema	8		100%	0%	30%	20%	50%	100%	0%	18%	0%	0%	18%	18%	100%
2. Consultorias técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago	Informes	1		100%	0%	0%	50%	50%	100%	0%	50%	0%	0%	50%	50%	100%

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)		ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168			
BIP: N 007100045900			
Observaciones			
1.Contratación del Lote 2 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo (Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)" fue aprobada la contratación por Junta Directiva de ENEE el inicio de negociación 18 de julio de 2022 con la firma HITACHI. 2.Contrato No. 122/2021 "Lote – I, Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral (Adquisición e instalación de los Equipos Principales y Auxiliares), ha sido efectuado el pago del anticipo y otorgada la fecha efectiva de inicio del contrato el 1 de julio de 2022.			
Dificultades:			
1.La presenatcion de documentos por parte de los contratistas. 2.Los contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno que tiene que ser aprobados por el Congreso Nacional.			
Acciones Propuestas			
1.Monitor y seguimiento que los contratistas presente los documentos en el tiempo establecido.		Responsable	Fecha
2.Hacer las gestiones para la aprobacion de los contratos que trascendieron este nuevo Gobierno		UCP-BID-JICA/ENEE	30/6/2022
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn 35-29-12		Tel: 22-35-29-12 BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
Revisado por:Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/06/2022 Tipo de Cambio :L 24.2015			

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)															ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168																	
BIP: N 007100045900																	
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 30/06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
	Fondos Externos	Co-Financia-miento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares	23,000,000		8,816,000	31,816,000	23,000,000	0	23,000,000	72	0	8,816,000	8,816,000	28	22,651,258	329,373	22,980,631	72.23%	
Lempiras	556,634,500		213,360,424	769,994,924	556,634,500	0	556,634,500	72	0	213,360,424	213,360,424	28	553,052,218	7,955,916	561,008,133	72.86%	
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-20		28 de marzo de 2022		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%		
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			13,936,345.96										13,936,345.96		43.8		
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE			1,218,503.05										1,218,503.05		3.8		
3) Ingeniería, Supervisión y Administración			5,704,312.75				8,816,000.00						14,520,312.75		45.6		
4) Imprevistos			2,140,838.24										2,140,838.24		6.7		
TOTAL			23,000,000.00				8,816,000.00						31,816,000.00		100.0		
Objetivos del Proyecto																	
El objetivo del proyecto es 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.																	

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)								ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168										
BIP: N 007100045900										
Descripción del Proyecto										
El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación 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) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamo 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.										
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)										
Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés										
Beneficiarios										
Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional										
Metas Globales										
Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO2; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.										
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 2015				22,500,000.00		22,500,000.00				0%
Año 2016	4,285,083.00	428,508.00	4,713,591.00	28,377,087.00	428,508.00	28,805,595.00	18,367,958.92	256,560.12	18,624,519.04	65%
Año 2017	54,379,009.80	12,100,740.00	66,479,749.80	114,777,654.00	33,500,000.00	148,277,654.00	85,596,279.14	3,013,687.93	88,609,967.07	60%
Año 2018	145,172,343.60	42,999,999.86	188,172,343.46	183,583,562.00	42,999,999.86	226,583,561.86	120,397,119.79	434,397.75	120,831,517.54	53%
Año 2019	259,358,195.00	37,000,000.00	296,358,195.00	269,358,195.00	37,000,000.00	306,358,195.00	212,472,583.00	1,469,001.00	213,941,584.00	70%
Año 2020	226,543,009.00	78,000,000.00	304,543,009.00	714,105,886.00	78,000,000.00	792,105,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%
Año 2021	32,493,500.00	128,000,000.00	160,493,500.00	32,493,500.00	128,000,000.00	160,493,500.00	13,238,531.00	1,724,779.00	14,963,310.00	9%
Año 2022		190,500,000.00	190,500,000.00		190,500,000.00	190,500,000.00		726,851.12	726,851.12	0%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				929,694.44		929,694.44				0%
Año 2016	177,058.57	17,705.84	194,764.42	1,226,756.54	18,486.11	1,245,242.65	794,056.62	11,088.07	805,144.69	65%
Año 2017	2,416,844.88	537,810.67	2,954,655.55	4,961,898.94	1,448,222.79	6,410,121.74	3,700,372.61	130,283.33	3,830,655.94	60%
Año 2018	6,154,525.99	1,822,968.55	7,977,494.54	7,782,954.90	1,822,968.55	9,605,923.45	5,104,189.85	18,416.13	5,122,605.98	53%
Año 2019	10,197,771.74	1,454,812.54	11,652,584.28	10,590,964.32	1,454,812.54	12,045,776.86	8,354,264.27	57,760.03	8,412,024.30	70%
Año 2020	9,105,280.02	3,134,997.83	12,240,277.85	28,701,543.62	3,134,997.83	31,836,541.45	3,720,687.78	111,825.73	3,832,513.50	12%
Año 2021	1342623.391	5,288,928.37	6,631,551.76	1,342,623.39	5,288,928.37	6,631,551.76	547,012.83	71,267.44	618,280.27	9%
Año 2022		7,871,412.93	7,871,412.93		7,871,412.93	7,871,412.93		30,033.31	30,033.31	0%

BID 3435/BL-HO			Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168																	
BIP: N 007100045900																	
METAS																	
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022	
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago.	Informes	1		100%	0%	0%		100%	100%	0%	75%	0%	0%	75%	75%	100%	
Ingeniería, supervisión y administración	Informes	1		100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	87%	0%	0%	87%	87%	100%	

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168		
BIP: N 007100045900		
Observaciones		
1.Contrato No. 124/2021 Asociación DEMISON – PD Ingeniería Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago. Informe del plan de gestión integrada, se encuentra en ejecución y se estima finalizar en el tercer trimestre del año. 2.Contrato No.49/2019 ANDRITZ Hydro S.A. de C.V: Sistemas de Excitación para las Unidades Principales de generación, Incluye repuestos, Instalación, Comisionamiento y Capacitación: está únicamente pendiente que los trabajos de montaje de la unidad No. 4 del sistema de excitación.		
Dificultades:		
1.Contrato No. 049/2019 suscrito con ANDRITZ S.A. de C.V., dar seguimiento con la Operador del Sistema (ODS) de la programación de los despejes requeridos para terminar las obras, que está planificada para septiembre del presente año.		
Acciones Propuestas		
1.Seguimineto y Monitoreo para que se cumpla lo programada para septiembre de los despejes que se requieren en el Proyecto con el Operador del Sistema (ODS)		Fecha
		UCP-BID-JICA/ENEE
		30/6/2022
Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22-35-29-12	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
Revisado por:Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/06/022 Tipo de Cambio L: 24.2015		

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BBL-HO -4599/SX		APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA														ESTADO: En Ejecución																	
SIGADE GE:																																	
BIP: 23548																																	
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 30/06/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado													
Moneda		Fondos Externos		Co-Financi.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total										%		FE		Contraparte		Total		%	
Dólares		155,000,000.00		0		3,732,114.00		158,770,163.99		54,303,000		1,331,072		55,634,072		35		100,697,000		2,401,617.39		103,098,617		65		29,017,275		72,923		29,090,197		18	
Lempiras		3,751,232,500		0		90,322,757		3,841,555,257		1,314,214,055		32,213,943		1,346,427,998		35		2,437,018,446		58,108,814		2,495,127,259		65		702,261,575		1,862,488		704,124,063		18	
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																	
								28-dic-18		20-nov-19				29-dic-23		-																	
Componentes				Financiamiento FE (Miles de L.)				Contraparte (Miles de L.)				Total				%																	
COMPONENTE 1: Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision				3,422,610,012.00				90,322,756.97				3,512,932,768.97				91																	
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE				156,307,807.90								156,307,807.90				4																	
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria				51,307,180.00								51,307,180.00				1																	
Componente 4., Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO				121,007,500.00								121,007,500.00				3																	
TOTAL				3,751,232,499.90				90,322,756.97				3,841,555,256.87				100																	
Objetivos del Proyecto																																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																																	

B/L-HO -4599/SX-	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA										ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:											
BIP: 23548											
Descripción del Proyecto											
Potenciación de 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. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes así: cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, además de la extensión de 48 kilometros de línea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortalezcan y permitan mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente contempla la instalaciones 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,Departamento de Francisco Morazan,San Pedro Sula,Departamento Cortes.											
Beneficiarios											
Poblacion Nacional											
Metas Globales											
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 2020	191,658,591.00	12,728,943.00	204,387,534.00	203,414,841.00	12,728,943	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	1,293,629,114.00	16,500,000.00	1,310,129,114.00	332,796,259.74	730,027.50	333,526,287.24	25%	
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución				
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.	
Año 2020	7,919,285.62	525,956.78	8,445,242.40	8,405,050.97	525,956.78	8,931,007.75	2,236,502.13	0.00	2,236,502.13	25%	
Año 2021	33,055,802.33	805,115.39	33,860,917.71	32,821,519.33	805,115.39	33,626,634.71	13,029,713.40	42,758.16	13,072,471.56	39%	
Año 2022	53,452,435.34	681,775.92	54,134,211.27	53,452,435.34	681,775.92	54,134,211.27	13,751,059.22	30,164.56	13,781,223.78	25%	

B/L-HO -4599/SX		APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA													ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE:																
BIP: 23548																
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Equipo para Infraestructura de Transmisión.	Subestaciones	7		100%	20%	20%	20%	40%	100%		42%			42%	42%	100%
Observaciones																
1.Se efectuó pago contra entrega del 80% del precio de los bienes para la Adquisición de Medidores para el Sistema de Medición Comercial de la Red de Transmisión Nacional. 2.Avance Físico de 42% del Contrato No. 039/2021 suscrito con el Consorcio CHINT-Energía PD para la obra "Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura y San Pedro Sula Sur 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV																
Dificultades:																
1.Los contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno que tiene que ser aprobados por el Congreso Nacional. 2.Tiempos de respuesta por parte de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE), en las diversas aprobaciones de los documentos técnicos de las obras, en cumplimiento de la Ley General de la Industria Eléctrica. 3. Saneamiento total de la Servidumbre de la Línea de Transmisión de San Pedro Sula Sur - San Buenaventura (a cargo de la Gerencia de Proyectos ENEE, se debe definir si continuaran con la Unidad Administradora de Proyectos del Instituto de la Propiedad.																
Acciones Propuestas																
1. Agilizar los tiempos de respuestas en la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica. 2. Definir si se continuara con el convenio con la Unidad Administradora de Proyectos del Instituto de la Propiedad. 3.Hacer las Gestiones para las aprobaciones de los contratos que pasan un nuevo periodo de gobierno.											Responsable		Fecha			
											UCP-BID/ENEE		30/6/2022			
Contactos de la Unidad Ejecutora					Contactos Organismo Financiero											
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912					BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00											

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Última de Actualización 30/06/2022

Tipo de Cambio L

24.2015