

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 31/03/2022				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	6,213,634	0	6,213,634	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	150,379,261	0	150,379,261	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	58,339.26		58,339.26	2%					
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	2,410.56		2,410.56	2%					
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		

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%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
2. Ingeniería, supervisión y administración	Informe		0		0%	50%	50%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Observaciones																
1.Los Cambios de Autoridades y los contratos que trasciende de un periodo de gobierno a otro por esto no se reporta ejecución en el I trimestre del 2022.																
2.El Contrato de CCOMEL Suministro e Instalación de Modificación de Estructuras en un Tramo de Línea 69 kV del Circuito L-424 entre las Subestaciones de Danlí y Chichicaste, y un Tramo de Línea 34.5kV del Circuito L358 ubicado en San Nicolás Copán, se encuentra en cierre técnico financiero.																
3. Auditoría Ambiental del Convenio realizada.																
.																
1. Pendiente el informe final de cierre de los Pasivos Ambientales y Sociales, LT de Las Flores-Erandique y Danlí-Chichicaste, para solicitar desembolso al BID y realizar los pagos pendientes del Convenio.																
2. Modificación del Proyecto ante SEFIN y en el SNIPH para incluir las nuevas fuentes de financiamiento (China, GRT/SX-16864-HO y ENEE) a PERLA a los contratos que surgieron del proceso PERLA-30-LPI-B-. es urgente la presentación de los perfiles de los proyectos por parte de FOSODE, para lograr la Transferencia de los Fondos (USD \$640,000).																
Acciones Propuestas																
Seguimiento y Monitoreo de las actividades Pendientes con la UCP,DGIP y la Gerencia Central												Responsable		Fecha		
												UCP-BID-JICA/ENEE		31/3/2022		
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 31/03/2022

Tipo de Cambio L

24.2015

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

8/BL-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 31/03/2022				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	158770164	54,303,000	1,331,072	55,634,072	35	100,697,000	2,401,617.39	103,098,617	65	15,403,043	119,506	15,522,549	10	
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	372,874,392	2,989,866	375,864,258	10	
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: Construccin/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. Construccin/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																	

8/BL-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 asi: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes asi: cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, ademas 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 linea 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	419,210.25	1,857,406.02	2,276,616.27	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 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	17,321.66	76,747.56	94,069.22	0%	

8/BL-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%					0%	0%	100%
Observaciones																
1. El Avance Físico de 23% y Financiero 57% 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”.																
2. Se publicó el proceso de Servicios de Consultoría para la actualización del Plan de Acción de Genero (PAG) que apoye su implementación ejecución y desarrollo de campaña de Comunicación de Género de la ENEE, esperando recibir hojas de vida en																
Dificultades:																
1. Los contratos que Trascienden el Período de Gobierno se mandó oficio a presidencial pero no ha habido respuesta al mismo lo que afecta la ejecución.																
2. Procedimiento para aprobación y firma de documentación de procesos por parte de la Gerencia General de la ENEE.																
3. Cambios en el Reglamento Operativo según los nuevos procedimientos a establecer por la Gerencia General.																
Acciones Propuestas																
1. Agilizar los tiempos de respuestas por parte de la ENEE debido que atrasa la ejecución del proyecto se debe hacer reuniones y seguimiento de los procesos. 2. Se requiere rapidez en los saneamientos de Servidumbre y los terrenos para la construcción y remodelación de las Subestaciones por medio del Monitoreo del Convenio UAP-IP. 3. Seguimiento y Monitoreo a la Solicitud del oficio de los contratos que Trascienden el Período de Gobierno se mandó oficio a presidencial pero no ha habido respuesta al mismo lo que afecta la												Responsable		Fecha		
												UCP-BID/ENEE		31/3/2022		
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 31/03/2022

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 31/03/2022				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	3,075,009	0	3,075,009	48
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	74,419,834	0	74,419,834	48
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																
Descripción del Proyecto																
Considerando la limitada disponibilidad de recursos para este programa , se realizó la selección de beneficia.																
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																
Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca																
Beneficiarios																
Poblacion en los lugares Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca																
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 2019	2,800,000.00		2,800,000.00	2,800,000.00		2,800,000.00	287,491.00		287,491.00	10%						
Año 2020	36,627,790.00		36,627,790.00	34,877,790.00		34,877,790.00	2,447,666.79		2,447,666.79	7%						
Año 2021	90,465,000.00		90,465,000.00	90,040,000.00		90,040,000.00	71,621,635.87		71,621,635.87	80%						
Año 2022	121,677,000.00		121,677,000.00	121,677,000.00		121,677,000.00	63,040.00		63,040.00	0.1%						
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$												
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.						
Año 2019	115,695.31		115,695.31	115,695.31		115,695.31	11,879.06		11,879.06	10%						
Año 2020	1,513,451.23		1,513,451.23	1,441,141.66		1,441,141.66	101,136.99		101,136.99	7%						
Año 2021	3,737,991.45		3,737,991.45	3,720,430.55		3,720,430.55	2,959,388.30		2,959,388.30	80%						
Año 2022	5,027,663.57		5,027,663.57	5,027,663.57		5,027,663.57	2,604.80		2,604.80	0.1%						
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. Planta solar fotovoltaica en la Isla de Guanaja, construida y operando	Terreno	1				50%	30%	20%	100%					0%	0%	100%
2.Personal capacitado en la planificación y desarrollo de microredes con energía renovables	Informe	1				100%			100%					0%	0%	100%
Observaciones																

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	Electrificación Rural en Lugares Aislados	ESTADO: En Ejecución
BIP: 23272		
1. Firmado Contrato No. 115/2021 SOLARTIA "Diseño y construcción de Equipo, Instalación y Pruebas para Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica), en Brus Laguna(LPI). 2. Firmado Contrato No. 116/2021 TECNOSOL Sistemas fotovoltaicos domiciliarios en El Corpus y Concepción de María. 3. Se suscribió el Contrato No. 98/2021 Johann Hernández “Director y Supervisor de Obras Electromecánicas del Proyecto “Suministro de Bienes y Servicios Conexos para Sistemas de Generación con Energías Renovables Mediante Micro Redes en Brus Laguna		
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. Procedimiento para aprobación y firma de documentación de procesos por parte de la Gerencia General de la ENEE. 3. Modificación del Proyecto ante SEFIN y en el SNIPH para incluir las nuevas fuentes de financiamiento al Convenio (China, GRT/SX-16864-HO y ENEE) a los contratos que surgieron del proceso PERLA-30-LPI-B-.		
Acciones Propuestas		
1. Agilizar los tiempos de respuestas a los procesos de adquisiciones por parte de la UAP. 2. Tiempo de respuesta tardíos para la Modificación del Proyecto ante SEFIN y en el SNIPH para incluir las nuevas fuentes de financiamiento al Convenio.		Responsable UCP-BID/ENEE
		Fecha 31/02/2022
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 31/03/2022

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 31/03/2022				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			
1. "Auditoría Ambiental para el Préstamo 3435/BL-HO".	Informes	1		100%	0%	0%		100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	
Ingeniería, supervisión y administración	Informes	1		100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	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.Cambios de autoridades y los contratos que trasciende de un periodo de gobierno a otro, debido esto no se reporta ejecución física en el I trimestre del 2022. 2.Suscripción del 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. 3. Obra para el "Mejoramiento y Rehabilitación de Obras Civiles para el Canal de Yure del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo" con un avance físico del 92%. 4. El Contrato para Suministro, Instalación, Pruebas, Puesta en Servicio y Servicio Post Venta (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán a la fecha se lleva un avance de 90%, pendiente únicamente del montaje e instalación del Sistema de Excitación en la Unidad 4 (U4).					
Dificultades:					
1. Los contratos que Trascienden el Periodo de Gobierno se mandó oficio a presidencial pero no ha habido respuesta al mismo lo que afecta la ejecución. 2. Resolución de Exoneración de Impuestos sobre venta vencida. Solicitud ISV E2022000239 entregada a SEFIN el 09/febrero/2022.					
Acciones Propuestas					
1. La Unidad Ejecutora deberá dar seguimiento permanente a los procesos y a los cronogramas de trabajo para los contratos previstos, en proceso y por adjudicar. 2. Realizar reuniones periódicas con la ENEE para buscar soluciones a los problemas que se presentan en la ejecución del proyecto y poder lograr un mejor desempeño en las actividades programadas y Cierre del Convenio. 3. Seguimiento y Monitoreo a la Solicitud del oficio de los contratos que Trascienden el Periodo de Gobierno se mandó oficio a presidencial pero no ha habido respuesta al mismo lo que afecta la ejecución.				Responsable	Fecha
				UCP-BID-JICA/ENEE	31/3/2022
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 31/103/2022 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 31/12/2021				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	3,084,078	1,976,544	5,060,622	4	132,279,922	6,839,456	139,119,378	96	22,002,944	329,373	22,332,318	15.49%
Lempiras		3,275,226,735		213,360,424	3,488,587,159	74,639,314	47,835,324	122,474,637	4	3,200,587,421	165,525,100	3,366,112,522	96	547,974,863	7,955,916	555,930,778	15.94%
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	0.00	0.00	0.00	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	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	0.00	0.00	0.00	0%
Año 2022	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	0.00	0.00	0.00	0%

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%	0%	0%	0%	0%	0%	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%	0%	0%	0%	0%	0%	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. Acta de Acuerdos Contractuales finalizada para firmar Contrato con la empresa Toshiba Energy Systems & Solutions Corporation, para el proyecto Lote-I Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral (Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares).		
Dificultades:		
1. Se solicitó una ampliación de plazo al último desembolso debido a que era requerido en especial por el Proceso de Consultoría para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago. Informe del plan de gestión integrada, Incluye el sistema de monitoreo de la calidad del agua.		
Acciones Propuestas		
Seguimiento con proyecciones financieras y tomar decisiones de la situacion por parte de las autoridades de la UCP,Comision Interventora y DGIP		Responsable
		UCP-BID-JICA/ENEE
		Fecha
		31/3/2022
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 31/03/2022 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 31 /03/2022				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																
Beneficiario																
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	3,665,000.00		3,665,000.00	0.00		0.00	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 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	151,436.89		151,436.89	0.00		0.00	0%						
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		
1. Se emitió la Orden de Compra No. 07/2021 Empresa ABS INGENIEROS S.A.C. Adquisición de Software para Diseño de Redes de Distribución y Capacitación - DIREDD -CAD. 2. Se emitió la Orden de Compra No. 08/2021 Esquema de capacitación Universidad RENAC - The Renewables Academy AG. 3. Se realizó al Evaluación de Medio Término de esta ATN mediante el Contrato No. 113-2021. 4. Se realizó la Auditoria Financiera Final, pendiente de entrega únicamente del informe		
Dificultades:		
1. Se realizó un análisis de procesos que podrían pasar a ser financiadas con la ATN/OC, se solicitó No Objeción al Banco mediante UCP-1445-XI-2021 y se obtuvo No Objeción CID/CHO/1565/2021, la ATN ya cerró sin embargo está pendiente un pago, finalmente no se ejecutaron USD \$3,000 aproximadamente.		
Acciones Propuestas		
1. Agilizar los tiempos de respuestas a los procesos por parte de la ENEE.	Responsable	Fecha
2. Rapidez en los tiempos de respuestas por parte de la Secretaria de Energía en el desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad	UCP-BID/ENEE	31/3/2022
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 31/03/2022

Tipo de Cambio L

24.2015