

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas

**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 30/09/2020				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		8,016,000	31,016,000	21,225,428	1,182,657	22,408,085	72	1,774,572	6,833,343	8,607,915	28	21,087,954	295,392	21,383,346	68.94%	
Lempiras	572,249,200		199,441,286	771,690,486	525,367,549	29,272,879	554,640,428	72	46,881,651	170,168,407	217,050,059	28	514,432,584	7,100,444	521,533,028	67.58%	
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		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%		
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			15,406,000.00				3,134,998.00						18,540,998.00		70.9		
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE			1,347,000.00										1,347,000.00		5.2		
3) Ingeniería, Supervisión y Administración			1,810,000.00										1,810,000.00		6.9		
4) Imprevistos			4,437,000.00										4,437,000.00		17.0		
TOTAL			23,000,000.00				3,134,998.00						26,134,998.00		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	766,643,009.00	78,000,000.00	844,643,009.00	714,105,886.00	78,000,000.00	792,105,886.00	77,598,642.99	1,926,797.00	79,525,439.99	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 2015				909,024.80		909,024.80				0%
Año 2016	173,122.08	17,312.20	190,434.27	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%

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																
Año 2020	30,973,222.51	3,151,285.97	34,124,508.48	28,850,664.84	3,151,285.97	32,001,950.81	3,135,070.70	77,844.72	3,212,915.42	10%						
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Rehabilitación de las Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo 13,8/138kV	Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo	Avance de obra	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%
	Supervisión Externa, Construcción de las subestaciones cañaveral y río lindo	Informes	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE	Implementación del Plan Estrategico de Inversión	Informe	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%
	Construcción, suministro, instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidroclimatológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de las Centrales Francisco Morazán "El Cajón" y Cañaveral Río Lindo	Contrato suscrito	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	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					
Observaciones					
Actualmete el contrato prestamo tiene un avance de Fisico de 83% y el financiero de 90 %					
Dificultades:					
Atraso en el proceso de adquisiciones de la obra “Mejoramiento y Rehabilitación de Obras Civiles para el Canal de Yure del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo” en vista que renunció el especialista de adquisiciones a cargo.					
Acciones Propuestas					
Seguimiento y toma de decisiones sobre la situacion por parte de las autoridades de la UGP, ENEE y DGIP				Responsable	Fecha
				UCP-BID-JICA/ENEE	30/9/2020
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 30/09/2020					
Tipo de Cambio : L. 24.7518					

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
**FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO**

ATN/SX-16689-HO	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES														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 /06/2020				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	827,000	0	0	827,000	107,302	0	107,302	13	719,698	0	719,698	87	70,475	0	70,475	9
Lempiras	20,469,739	0	0	20,469,739	2,728,994	0	2,728,994	13	17,740,745	0	17,740,745	87	1,744,390	0	1,744,390	9
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	
	19-sep-18						18-mar-19		18-mar-19				19-sep-20		-	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%	
COMPONENTE 1: Componente 1. Política Energética para un Sector Energético Sostenible			120,000.00										120,000.00		15	
COMPONENTE 2:Componente 2: Instrumentos de Gestión para el Desarrollo Sostenible de Energia Renovable			342,000.00										342,000.00		41	
Componente 3: Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía			335,000.00										335,000.00		41	
Componente 4. Seguimiento, Auditoria y Evaluación			30,000.00										30,000.00		4	
TOTAL			827,000.00				0.00						827,000.00		100	
Objetivos del Proyecto																
Es apoyar al Gobierno de la República de Honduras en el fortalecimiento del marco legal, regulatorio y de planificación que promueva el incremento en la participación de las energías renovables, asegurando la sostenibilidad financiera, técnica y socio ambiental del sector eléctrico.																
Descripción del Proyecto																

[illegible]

ATN/SX-16689-HO	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES		ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:			
BIP: 23263			
Observaciones			
El avance físico al 30 de Septiembre de 2020 de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 36 % y el avance financiero de 9%			
Dificultades:			
Atraso en los procesos de adquisición por renuncia de la especialista de adquisiciones y según el diseño preliminar del proyecto piloto, se indica que el presupuesto asignado será insuficiente para la ejecución del mismo.			
Acciones Propuestas			
Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comisión Interventora para solucionar atrasos en la Ejecución Financiera y Física		Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/9/2020
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912			

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2020      Tipo de Cambio L      24.7518

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
**FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO**

	Electrificación Rural en Lugares Aislados														ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO																
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 30/09/2020				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	117,933	0	117,933	2	6,302,067	0	6,302,067	98	58,215	0	58,215	1
Lempiras	158,906,556	0	0	158,906,556	2,999,370	0	2,999,370	2	155,907,186	0	155,907,186	98	1,440,936	0	1,440,936	1
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución			Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada		
	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			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 Morazán, 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																
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 Morazán, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca																



	<div>Electrificación Rural en Lugares Aislados</div>	<div>ESTADO: En Ejecución</div>
SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO		
BIP: 23272		
Acciones Propuestas		
Atención oportuna a la solicitado y reuniones con la DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comisión Interventora.		<div>Responsable UCP-BID/ENEE</div>
		<div>Fecha 30/9/2020</div>
Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912		

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2020      Tipo de Cambio L      24.7518

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
**FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO**

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)													ESTADO: En Ejecución			
SIGADE GE01169																	
BIP 007100045900																	
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica								Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada				
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia- miento	Fondos Contraparte	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Yenes	16,000,000,000			16,000,000,000	249,559,757		249,559,757	0	15,750,440,243		15,750,440,243	98	187,699,056		187,699,056	1%	
Dólares	135,364,000			135,364,000	2,322,350		2,322,350	0	133,041,650		133,041,650	98	1,746,688		1,746,688	1%	
Lempiras	3,350,502,655			3,350,502,655	57,482,349		57,482,349	0	3,293,020,307		3,293,020,307	98	42,025,601		42,025,601	1%	
*/ El proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo tiene tres Convenios de Financiamiento: Préstamo BID 3435/BL-HO y Préstamo HO-P6 (JICA). 2/ El contrato de préstamo fue firmado en Yenes. 1\$= 107.46																	
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		32-2015				22-jul-15		28-may-15				28-nov-22		-		
Componentes			Financiamiento FE (YENES)				Contraparte				Total		%				
Componente A: Equipo Principal y Obras de Instalación			12,069,000,000.00								12,069,000,000.00		75%				
Componente B: Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles			1,613,000,000.00								1,613,000,000.00		10%				
Componente C: Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (otros que no sean anticipo)																	
Componente D: Servicios de Consultoría			737,000,000.00								737,000,000.00		5%				
Componente E: Intereses durante la Construcción			214,000,000.00								214,000,000.00		1%				
Componente F: Contingencias			1,367,000,000.00								1,367,000,000.00		9%				
TOTAL			16,000,000,000.00								16,000,000,000.00		100%				
Objetivos del Proyecto																	
El objetivo de este Proyecto es contribuir al desarrollo económico sostenible mediante el mejoramiento de la estabilización del suministro de la electricidad, y la mitigación de los efectos negativos del cambio climático a través de asegurar y fortalecer la capacidad de generación eléctrica a través de fuentes renovables, mediante la rehabilitación y repotenciación de las instalaciones existentes de las Plantas Hidroeléctricas Cañaveral y Rio Lindo ubicado en el noreste de la Republica de Honduras.																	

Secretaría de Finanzas										
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO										
JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE01169										
BIP 007100045900										
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica					Sector:	Infraestructura Productiva	Sub Sector:	Energía	
Descripción del Proyecto										
Se financiará el remplazo total o parcial de los componentes de las dos unidades de generación de la central Cañaveral y de las cuatro unidades de generación de la central Río Lindo. Se incluyen las turbinas de las seis unidades de generación y los principales componentes de generadores de la central Río Lindo. Se implementará tecnología digital en los gobernadores de las turbinas, sistemas de excitación, reguladores de voltaje de los generadores y sistemas de supervisión y control de las unidades, permitiendo la operación de las plantas de manera automática y en tiempo real. Se instalarán equipos eléctricos para la operación de compuertas hidráulicas, sistemas de limpieza de las rejas de entrada, pintura de los canales de entrada, remplazo de las válvulas del canal de entrada, e instalación de los sistemas de monitoreo de la presas y de medición del caudal.										
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										
Recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país.										
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Lempiras			Vigente Lempiras			Ejecución Lempiras			
	Fondos Externos	Fondos Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	%Ejec.
2015										
2016	31,574,520.0		31,574,520.0	17,629,874		17,629,874				
2017	576,168,767.7		576,168,767.7	240,835,209.0		240,835,209	16,796,091.3		16,796,091.3	7%
2018	433,441,707.0		433,441,707.0	34,465,535.0		34,465,535	7,940,846.3		7,940,846.3	23%
2019	500,000,000.0		500,000,000.0	479,307,747.0		479,307,747	7,148,017.0		7,148,017.0	1%
2020	540,100,000.0		540,100,000.0	491,541,000.0		491,541,000.0	10,140,646.0		10,140,646.0	2%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Dólares			Vigente Dólares						
	Fondos Externos	Fondos Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	%Ejec.
2015										
2016	1,275,645.4		1,275,645.4	712,266.3		712,266.3				
2017	23,277,853.2		23,277,853.2	9,730,007.9		9,730,007.9	720,862.3		720,862.3	7%
2018	18,375,595.4		18,375,595.4	1,461,153.2		1,461,153.2	335,077.4		335,077.4	23%
2019	20,200,551.1		20,200,551.1	19,364,561.24		19,364,561.2	281,054.72		281,054.7	1%
2020	21,820,635.27		21,820,635.27	19,858,798.15		19,858,798.15	409,693.27		409,693.27	2%

Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)														ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE01169																	
BIP 007100045900																	
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica									Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía
METAS																	
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada		
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Componente D: Servicios de Consultoría	Diseño, Licitación y Contratación del Equipo Principal de las Centrales de Cañaveral y Rio Lindo realizados	Informe	1							5%				5%	5%		
(Equipo auxiliar e instalaciones Civiles (Anticipo	Gestiones para la compra del Equipo Auxiliar y Obras Civiles contratadas	Informe	1						0%	5%				5%	5%		
Equipo Principal y Obras de Instalación)	Gestiones para la compra Equipo Principal y Obras de Instalación contratadas	Informe	1	0%					0%	5%				5%	5%		
Intereses durante la construcción	Intereses regularizados	F01	2	0%					0%	5%				5%	5%		

Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)				ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE01169					
BIP 007100045900					
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Sector:	Infraestructura Productiva	Sub Sector:	Energía
Situación Actual					
El avance físico al 30 Septiembre del 2020 5% y el Financiero 2 %					
Problemática					
Pendiente para la finalización del proceso de elaboración de los Contratos de las Empresas Japonesas Hitachi y Toshiba para la ejecución de las actividades de equipo principal y auxiliar del contrato de préstamo, información indispensable por parte del equipo técnico de ENEE. El pago del anticipo a estas dos firmas es un monto representativo para el cumplimiento de las metas del año 2020					
Observaciones					
No se ha logrado avances significativo en lo Físico y Financiero por atrasos en los contratos con la Japonesas Hitachi y Toshiba					
Acciones Propuestas					
Acción		Responsable			Fecha
Reuniones con la UGP-BID-JICA-ENEE,DGIP-SEFIN y la Comisión Interventora para analizar los atrasos.		UCP-BID-JICA/ENEE			30/9/2020
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero			
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22-35-29-12					

Revisado por: Alejandro Castillo  
Fecha Ultima de Actualización 30/09/2020

Tipo de Cambio : L. 24.7518

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
**FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO**

BID 3103/BL-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 30/09/2020				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares	22,930,000	7,000,000	6,420,056	36,350,056	22,930,000	6,420,056	29,350,056	81	0	0	0	0	22,966,120	3,821,974	26,788,094	74	
Lempiras	567,558,774	173,262,600	158,907,942	726,466,716	567,558,774	158,907,942	726,466,716	100	0	0	0	0	533,228,795	92,981,250	626,210,045	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	19-dic-13		10-2014				14-may-14		14-may-14			14-nov-19		-			
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%		
COMPONENTE 1: Inversión en obras relacionadas con			18,310,000.00				6,420,056.00						24,730,056.00		84		
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER			1,730,000.00										1,730,000.00		6		
Ingeniería, Administración, Auditoria y Evaluaciones			1,500,000.00										1,500,000.00		5		
Contingencias			1,390,000.00										1,390,000.00		5		
TOTAL			22,930,000.00				6,420,056.00						29,350,056.00		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.																	
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)																	
Copán, Nueva Arcadia (La Entrada)																	

BID 3103/BL-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										
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 2014	48,705,741.63	11,000,000.00	59,705,741.63	85,727,543.00		85,727,543.00	50,336,429.00		50,336,429.00	59%
Año 2015	132,764,943.99	11,000,000.00	143,764,943.99	137,500,000.00	11,371,246.37	148,871,246.37	118,052,820.00	6,201,340.00	124,254,160.00	83%
Año 2016	64,510,434.00	6,451,044.00	70,961,478.00	169,977,115.00	9,415,544.00	179,392,659.00	156,153,426.83	4,417,355.91	160,570,782.74	90%
Año 2017	94,821,186.60	11,000,000.00	105,821,186.60	158,471,277.00	11,300,000.00	169,771,277.00	144,700,098.04	15,886,750.92	160,586,848.96	95%
Año 2018	26,361,919.13	11,000,000.00	37,361,919.13	85,727,354.00	11,300,000.00	97,027,354.00	51,321,936.39	3,134,643.34	54,456,579.73	56%
Año 2019	32,638,362.00	11,300,000.00	43,938,362.00	22,638,362.00	11,300,000.00	33,938,362.00	11,999,387.00	2,222,695.00	14,222,082.00	42%
Año 2020	4,158,884.00	131,364,749.00	135,523,633.00	1,383,757.00	130,896,295.00	132,280,052.00	664,698.00	61,118,464.41	61,783,162.41	47%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2014	2,104,974.49	475,400.20	2,580,374.69	3,704,990.10		3,704,990.10	2,356,420.94		2,356,420.94	64%
Año 2015	5,737,861.91	475,400.20	6,213,262.11	5,942,502.51	491,444.80	6,433,947.31	5,364,422.24	268,010.75	5,632,432.99	88%
Año 2016	2,788,024.84	278,802.51	3,066,827.35	7,346,104.96	406,922.86	7,753,027.82	6,436,336.05	190,910.17	6,627,246.22	85%
Año 2017	4,515,294.60	500,000.00	5,015,294.60	6,848,843.35	488,365.66	7,337,209.01	6,134,505.32	673,512.73	6,808,018.05	93%
Año 2018	1,117,603.48	466,340.79	1,583,944.27	3,634,378.39	466,340.79	4,100,719.18	2,175,773.87	132,892.01	2,308,665.87	56%
Año 2019	1,288,612.42	444,307.61	1,732,920.04	890,123.59	444,307.61	1,334,431.21	471,806.99	87,394.72	559,201.71	42%
Año 2020	168,023.50	5,307,280.64	5,475,304.14	55,905.31	5,288,354.58	5,344,259.89	26,854.53	2,469,253.32	2,496,107.86	47%

BID 3103/BL-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																
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2020en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
COMPONENTE I: Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC	Estudio para inversiones en obras relacionadas al MER	Estudio	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
COMPONENTE II: Fortalecimiento Institucional	Mobiliario y Equipo de Informática para el Centro Nacional de Despacho	Global	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
	Mejoramiento del Centro Nacional de Despacho	Edificio	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
Ingeniería, supervisión y administración	Evaluación Final del Contrato de Préstamo	Informe	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
Observaciones																
El Préstamo tiene un avance físico del 100% y Financiero 100%																
Temas Claves Para Cierre:																
El Convenio de Préstamo se cerro el 19 de Marzo del 2020																
Acciones Propuestas																
												Responsable			Fecha	
												UCP-BID-JICA/ENEE			30/9/2020	
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 30/09/2020

Tipo de Cambio L

24.7518

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/OC-16427-HO-BID	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 /06/2020				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	127,920	0	127,920	28	322,080	0	322,080	72	3,484	0	3,484	1
Lempiras	11,138,310	0	0	11,138,310	3,166,250	0	3,166,250	28	7,972,060	0	7,972,060	72	86,236	0	86,236	1
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución		Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada			
									16-mar-18		16-mar-21		-			
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.																
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 Morazán																

ATN/OC-16427-HO-BID		APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD										ESTADO: En Ejecución			
SIGADE GE:															
BIP: 23263															
Beneficiario															
Población 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 2019															
Año 2020	4,605,573.00		4,605,573.00	4,180,563.00		4,180,563.00	86,236.00		86,236.00	2%					
Año 2021	0.00		0.00	0.00		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 2019															
Año 2020	186,070.23		186,070.23	168,899.35		168,899.35	3,484.03		3,484.03	2%					
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0%					
METAS															
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %				% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre					
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV		
Observaciones															
El avance físico al 30 de Septiembre de 2020 es de 20% y el avance financiero de 2%															
Dificultades:															
Lograr comprometer el 75% de los recursos con la contratación de la supervisión externa de las obras ejecutadas en el proyecto PERLA, para poder optar a una solicitud de ampliación de plazo para desembolsos, para marzo 2021															
Acciones Propuestas															
Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comisión Interventora para solucionar atrasos en la Ejecución Financiera y Física										Responsable			Fecha		
										UCP-BID/ENEE			30/9/2020		
Contactos de la Unidad Ejecutora						Contactos Organismo Financiero									

ATN/OC-16427- HO-BID	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:		
BIP: 23263		
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912		

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2020      Tipo de Cambio L      24.7518

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
**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 30 /06/2020				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	0	9,148,474	164,148,474	223,000	0	223,000	0	154,777,000	9,148,474	163,925,474	100	15,699	0	15,699	0
Lempiras	3,836,529,000	0	226,441,199	4,062,970,199	5,519,651	0	5,519,651	0	3,831,009,349	226,441,199	4,057,450,547	100	388,568	0	388,568	0
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada	
							29-dic-18						29-dic-23		-	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)					Total		%		
COMPONENTE 1: Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión			150,569,874.00									150,569,874.00		92		
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			6,458,600.00									6,458,600.00		4		
Componente 3: Gestion,Admnistracion,Auditoria			2,120,000.00									2,120,000.00		1		
Componente 4. Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión 4599/SX-HO			5,000,000.00									5,000,000.00		3		
TOTAL			164,148,474.00				0.00					164,148,474.00		100		
Objetivos del Proyecto																
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																
Descripción del Proyecto																

8/BL-HO -4599/SX-			APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA											ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE:																
BIP: 23548																
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 kilómetros de línea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortalecerán y permitirán mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente 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																
Población 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	388,568.00	0.00	388,568.00	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	7,743,218.31	514,263.33	8,257,481.64	8,218,183.77	514,263.33	8,732,447.09	15,698.58	0.00	15,698.58	0%						
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Observaciones																
El presupuesto de este proyecto ha sido Incorporado en el 2020 en el Programa de Inversión Publica y en el SNIPH formulado para obtención de terrenos																
Dificultades:																
Atraso en la obtención de los terrenos de las obras del paquete 3/3 (responsabilidad de la Gerencia de proyectos y se ejecuta mediante un Convenio con UAP-IP / ENEE), la Comisión Interventora está en revisión y atención a este tema.																

8/BL-HO -4599/SX-	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA		ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:			
BIP: 23548			
Acciones Propuestas			
Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comisión Interventora para solucionar atrasos en la Ejecución Financiera y Física		Responsable	Fecha
		UCP-BID/ENEE	30/9/2020
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912			

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2020      Tipo de Cambio L      24.7518