

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

Electrificación Rural en Lugares Aislados

ESTADO:
En Ejecución

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO		Electrificación Rural en Lugares Aislados											ESTADO: En Ejecución			
BIP: 23272		Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía
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	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Dólares	6,420,000	0	0	6,420,000	117,933	0	117,933	2	6,302,067	0	6,302,067	98	46,765	0	46,765	1
Lempiras	159,732,168	0	0	159,732,168	2,999,370	0	2,999,370	2	156,732,798	0	156,732,798	98	1,163,524	0	1,163,524	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 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																

Electrificación Rural en Lugares Aislados

ESTADO:
En Ejecución

SIGADE GE: BID
GRT/SX-17123-HO

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	35,877,790.00		35,877,790.00	876,033.00		876,033.00	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	112,538.38		112,538.38	112,538.38		112,538.38	11,554.92		11,554.92	10%
Año 2020	1,472,154.39		1,472,154.39	1,442,010.18		1,442,010.18	35,209.76		35,209.76	2%
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0%

Electrificación Rural en Lugares Aislados

SIGADE GE: BID
GRT/SX-17123-HO

BIP: 23272

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 avance físico al 30 de Junio de 2020 es de 10% y el avance financiero de 1%.

Dificultades:

Proceso de exoneración de impuestos: tiempos de respuesta por parte de la Dirección General de Franquicias Aduanera DGCFA/SEFIN tardíos, Atraso en la obtención del terreno para el proyecto en Guanaja y Disponibilidad de fondos para la construcción de la línea de distribución en Brus Laguna para la adjudicación de las obras.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones con la DGIP-SEFIN, UGP-ENEE y Junta Interventora.

Responsable
UCP-BID/ENEE

Fecha
30/6/2020

Contactos de la Unidad Ejecutora

Contactos Organismo Financiero

Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912

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 30/06/2020				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	22,930,000	0	6,420,056	29,350,056	22,930,000	6,420,056	29,350,056	100	0	0	0	0	22,945,206	1,352,720	24,297,926	83	
Lempiras	570,507,572	0	159,733,561	730,241,133	570,507,572	159,733,561	730,241,133	100	0	0	0	0	532,711,893	31,862,785	564,574,678	77	
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			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, Auditoría 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																	
<p>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.</p>																	

BID 3103/BL-HO

SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1

BIP: 007100045800

Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)

**ESTADO:
En Ejecución**

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)

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	135,523,633.00	0.00	135,523,633.00	135,055,179.00	0.00	135,055,179.00	147,795.86	0.00	147,795.86	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 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%

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													
Año 2020	5,447,003.79	0.00	1,732,920.04	5,428,175.55	0.00	5,428,175.55	5,940.25	0.00	5,940.25	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		
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 99.88%

Temas Claves Para Cierre:

- CEO-Orbe Suministro de Equipo.
- Auditoría de Estados Financiero Realizada por TSC.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitud y Reuniones DGIP-SEFIN, UGP-ENEE y la Junta Interventora

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 30/06/2020 Tipo de Cambio L 24.8804

Gobierno de Honduras
Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaverl 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-Financiamiento	Fondos Contraparte		Costo Total		FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
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	169,176,720		169,176,720	1%
Dólares	135,364,000					135,364,000		2,322,350		2,322,350	0	133,041,650		133,041,650	98	1,574,323		1,574,323	1%
Lempiras	3,367,910,466					3,367,910,466		57,781,003		57,781,003	0	3,310,129,463		3,310,129,463	98	37,789,779		37,789,779	1%
*/ El proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl 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%				

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

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.

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 Rio Lindo. Se incluyen las turbinas de las seis unidades de generación y los principales componentes de generadores de la central Rio 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	5,904,824.0		5,904,824.0	1%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Dólares			Vigente Dólares			Ejecución Dólares			
	Fondos Externos	Fondos Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	%Ejec.
2015										
2016	1,269,051.9		1,269,051.9	708,584.8		708,584.8				
2017	23,157,536.4		23,157,536.4	9,679,716.1		9,679,716.1	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	20,096,139.9		20,096,139.9	19,264,471.11		19,264,471.1	281,054.72		281,054.7	1%

Secretaría de Finanzas
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaverál y Río 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
2020	21,707,850.36		21,707,850.36	19,756,153.44			19,756,153.44		237,328.34				237,328.34	1%	
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 Cañaverál y Río 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 Cañaverl 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 Junio de 2020 5% y el Financiero 2 %					
Problemática					
Contratos con la Japonesas Hitachi y Toshiba					
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 Junta Interventora para analizar los atrasos.			UCP-BID-JICA/ENEE		30/6/2020
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 Última de Actualización 30/06/2020

Tipo de Cambio : L.

24.8804

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)											ESTADO: En Ejecución																				
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 30/06/2020				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado		%										
		Fondos Externos		Co-Financiamiento		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total		%		FE		Contraparte		Total		%									
Dólares		23,000,000				3,134,998		26,134,998		21,225,428		3,134,998		24,360,426		93		1,774,572				1,774,572		7		20,532,779		272,862		20,805,641		79.61%	
Lempiras		572,249,200				78,000,000		650,249,200		528,097,139		78,000,000		606,097,139		93		44,152,061				44,152,061		7		501,022,778		6,549,899		507,572,677		78.06%	
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 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			
	Donación	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	217,561,886.00	78,000,000.00	295,561,886.00	64,188,837.00	1,376,252.00	65,565,089.00	22%
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				904,326.30		904,326.30				0%
Año 2016	172,227.26	17,222.71	189,449.97	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	8,744,308.21	3,134,997.83	11,879,306.04	2,579,895.70	55,314.71	2,635,210.41	22%

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 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 2019 en %					Ejecutado 2019 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 Estratégico 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%	

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

3/BL-HO -4599/SX														ESTADO: En Ejecución						
SIGADE GE:																				
BIP: 23548																				
Unidad Ejecutora/ Institución														Energía						
Empresa Nacional de Energía Eléctrica										Sector:		Infraestructura		Sub Sector:						
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	15,617	0	15,617	0
Lempiras	3,856,462,000		0		227,617,693		4,084,079,693		5,548,329	0	5,548,329	0	3,850,913,671	227,617,693	4,078,531,363	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: Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision		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,Administracion,Auditoria		2,120,000.00								2,120,000.00		1								
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 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																				

APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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

Incorporado en el 2020 en el Programa de Inversion Publica y en el SNIPH

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, Incumplimiento del Inicio material de las obras del Paquete 3, por la falta de obtención de los terrenos, Tiempos de respuesta tardíos por parte de la Dirección de Medio Ambiente en la definición de especificaciones ambiental y cumplimiento de requisito de elegibilidad de los proyectos, Adquisición de la Servidumbre para la Línea de San Pedro Sula sur – San Buenaventura.

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
30/6/2020

Contactos de la Unidad Ejecutora

Contactos Organismo Financiero

Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

N/OC-16427-HO-E	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	0	0	0	0				
Lempiras	11,196,180	0	0	11,196,180	3,182,701	0	3,182,701	28	8,013,479	0	8,013,479	72	0	0	0	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					
									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.																				

N/OC-16427-HO-E

SIGADE GE:

BIP: 23263

APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD

ESTADO:
En Ejecución**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 2019										
Año 2020	4,605,573.00		4,605,573.00	4,180,563.00		4,180,563.00	0.00		0.00	0%
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	185,108.48		185,108.48	168,026.36		168,026.36	0.00		0.00	0%
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0%

N/OC-16427-HO-E
 SIGADE GE:
 BIP: 23263

APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD

ESTADO:
En Ejecución

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 avance físico al 30 de Junio de 2020 es de 20% y el avance financiero de 0%

Dificultades:

Comentarios de la Comisión Interventora a las Consultorías para ejecutar descritas en el convenio.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica

Responsable

UCP-BID/ENEE

Fecha

30/6/2020

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 30/06/2020

Tipo de Cambio L

24.8804

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/SX-16689-HC															ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE:	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES															
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	63,634	0	63,634	8
Lempiras	20,576,091	0	0	20,576,091	2,728,994	0	2,728,994	13	17,847,097	0	17,847,097	87	1,583,240	0	1,583,240	8
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 Energía 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, Auditoría 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.																

APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES

Descripción del Proyecto

El proyecto persigue alcanzar los siguientes resultados: (i) la generación de una visión de país para el sector energético que promueva el desarrollo de las ER; (ii) la diversificación de la matriz energética; (iii) marco legal desarrollado para el uso de ER en sistemas aislados; (iv) reducción de las emisiones de GEI; y (v) fortalecimiento de la capacidad institucional en la planificación y gestión de seguimiento de proyectos del sector. Adicionalmente, se espera que los productos de esta CT contribuyan a atender los retos determinados por el sistema RISE al: (i) proveer datos y ubicación de los recursos renovables; y (ii) mejorar de las condiciones del marco legal, esquemas tarifarios, incentivos financieros, y despacho y acceso a la red que promuevan el desarrollo y sostenibilidad de los proyectos de generación a partir de ER.

Localización Geográfica (Departamento, Municipio)

Distrito Central, Departamento de Francisco Morazan

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 2019	3,472,000.00		3,472,000.00	3,472,000.00		3,472,000.00	1,583,240.00		1,583,240.00	46%
Año 2020	4,288,332.00		4,288,332.00	5,463,342.00		5,463,342.00	0.00		0.00	0%
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	139,547.60		139,547.60	139,547.60		139,547.60	63,634.03		63,634.03	46%
Año 2020	172,357.84		172,357.84	219,584.17		219,584.17	0.00		0.00	0%
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0%

ATN/SX-16689-HC
 SIGADE GE:
 BIP: 23263

APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES

ESTADO:
En Ejecución

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 avance físico al 30 de Junio de 2020 de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 36 % y el avance financiero de 8%

Dificultades:

Tiempos de respuesta tardíos por parte de la SEN, a las recomendaciones/comentarios que se le realizan a los términos de referencia y presupuesto estimado

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitud y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comisión Interventora para solucionar atrasos en la Ejecución Financiera y Física	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/6/2020
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------	---------------------------

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 Última de Actualización 30/06/2020 Tipo de Cambio L 24.8804