

## 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 30/06/2020				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	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																

	<div>Electrificación Rural en Lugares Aislados</div>	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%

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		

**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 Indisponibilidad 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			
Tipos 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																
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 3103/BL-HO	<div>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</div>	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)

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 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 Prestamo tiene un avance fisico del 100% y Financiero 99.88%																
Temas Claves Para Cierre:																
1. CEO-Orbe Suministro de Equipo. 2. Auditoria de Estados Financiero Realizada por TSC.																
Acciones Propuestas																
Atención oportuna a la solicitado y Reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y la Junta Interventora												Responsable		Fecha		
												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: 22352912									BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00							

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima 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 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	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 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%		

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													
	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 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	
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 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

<b>JICA HO-P6</b>	<b>Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)</b>				<b>ESTADO:</b> En Ejecución
SIGADE GE01169					
BIP 007100045900					
<b>Unidad Ejecutora/ Institución</b>	Empresa Nacional de Energía Eléctrica	<b>Sector:</b>	Infraestructura Productiva	<b>Sub Sector:</b>	Energía
<b>Situación Actual</b>					
El avance físico al 30 Junio de 2020 5% y el Financiero 2 %					
<b>Problemática</b>					
Contratos con la Japonesas Hitachi y Toshiba					
<b>Observaciones</b>					
No se ha logrado avances significativo en lo Físico y Financiero por atrasos en los contratos con la Japonesas Hitachi y Toshiba					
<b>Acciones Propuestas</b>					
<b>Acción</b>			<b>Responsable</b>		<b>Fecha</b>
Reuniones con la UGP-BID-JICA-ENEE, DGIP-SEFIN y la Junta Interventora para analizar los atrasos.			UCP-BID-JICA/ENEE		30/6/2020
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>			<b>Contactos Organismo Financiero</b>		
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		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01168																	
BIP: N 007100045900																	
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución				
Tipo de Fondos:		Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/06/2020				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		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	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
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			
	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 hidroclimáticas 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	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo</b> <b>(Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>		<b>ESTADO:</b> <b>En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168			
BIP: N 007100045900			
<b>Observaciones</b> Actualmete el contrato prestamo tiene un avance de Fisico de 83% y el financiero de 90 %			
<b>Dificultades:</b> Especificaciones ambientales para completar el documento de proceso de adquisición, Uso de los recursos remanentes adicionales por el cierre de Contrato de TSK y Solicitud de ampliación de plazo de al menos 3 meses del contrato de préstamo,			
<b>Acciones Propuestas</b>			
Seguimiento y tomar decisiones de la situacion por parte de las autoridades de la UGP, ENEE y DGIP		<b>Responsable</b> UCP-BID-JICA/ENEE	<b>Fecha</b> 30/6/2020
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>		<b>Contactos Organismo Financiero</b>	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22-35-29-12		BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
Revisado por: Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/06/2020 Tipo de Cambio : L. 24.8804			

## FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

3/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	15,617	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: 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:Gestión,Administración,Auditoría				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																			

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 fortalezcan y permitan mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente contempla la instalaciones de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Suyapa, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puerta, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la línea base del 2016

Distrito Central,Departamento de Francisco Morazan,San Pedro Sula,Departamento Cortes.

Poblacion Nacional

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

[illegible]



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 Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica												Responsable		Fecha		
												UCP-BID/ENEE		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.																	

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%

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		Fecha			
											UCP-BID/ENEE		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

ATN/SX-16689-HC		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	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, 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.																	

ATN/SX-16689-HC	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:		
BIP: 23263		

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%

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 solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica											Responsable		Fecha			
											UCP-BID/ENEE		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