



Secretaría de Finanzas  
Dirección General de Inversiones Públicas

## Informe de Avance Físico y Financiero

### ***Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)***

Al Cuarto Trimestre 2020

Tegucigalpa, M.D.C

Honduras, C.A.

Enero, 2021

### 3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

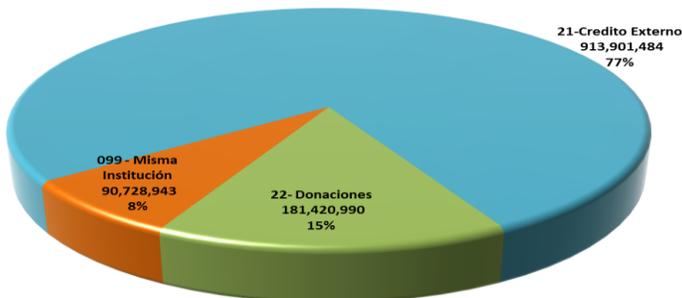
El Programa de Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) representa el 19.1% de la Inversión del Gabinete de Infraestructura, Servicios y Empresas Públicas (L6,211,802,949.); Al Cuarto Trimestre 2020 el Presupuesto Vigente de la institución asciende a L.1,186,051,417, esto corresponde 6 proyectos que denota un disminución presupuestaria respecto al presupuesto aprobado por el Soberano Congreso Nacional de un 4% (L 44,024,454); del presupuesto vigente, se logró ejecutar al Cuarto Trimestre L.119,047,166 representativos del 10.04 % de del presupuesto vigente, tal y como se muestra en el cuadro No. 1.

Cuadro No. 1  
Programa de Inversión Pública, al IV Trimestre del 2020  
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	1,230,075,871
Presupuesto Vigente	1,186,051,417
Devengado IV Trimestre-20	119,047,166
<b>% Ejecución (Devengado II Trim. / Vigente)</b>	<b>10%</b>
Devengado Anual	262,345,168
<b>% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)</b>	<b>22%</b>

Fuente: SIAFI, 31/12/2020

Gráfico #1  
Financiamiento de Presupuesto Vigente  
de la Inversión por Fuente Financiamiento  
Cifras en Millones de Lempiras



Dicho presupuesto es financiado de la siguiente forma: el 77 % corresponde a Crédito Externo, 15% a Donaciones y el 8% a recursos propios. En la siguiente gráfica se observa el presupuesto vigente desglosado por Fuente Financiamiento.

Con el propósito de atender de manera responsable e integral la crisis por la cual atraviesan actualmente las finanzas públicas, derivado de la acelerada disminución de los ingresos a consecuencia de la Pandemia causada por el COVID-19, se emite el Decreto Legislativo No. 92-2020, publicado en el Diario Oficial La Gaceta No. 35,326 con el propósito de mantener el equilibrio presupuestario y dada la emergencia nacional del COVID-19, efecto que ocasionó la baja actividad productiva de los diferentes sectores económicos y productivos del país; se autorizó a la SEFIN aplicar medidas pertinentes en materia de racionalización del gasto público, mediante la disminución/reserva en el Presupuesto General de Ingresos y Egresos de la República del año 2020. El presupuesto de la institución de crédito externo experimentó una Reducción de L577,084,624 del Presupuesto Aprobado (L962,460,484);

### 3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión de la ENEE está destinada a la construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC, electrificación de viviendas y transmisión eléctrica teniendo como propósito mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país, actualmente la ENEE cuenta con una Comisión Interventora que revisa los aspectos técnicos, legales y financieros de la Institución, incluyendo la ejecución de los proyectos de Inversión.

La inversión del año 2020 se concentra en los siguientes proyectos:

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

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>	3103/BL-HO	<u>744,670,372.00'</u>		14/05/2014-15/11/2019
	GRT/SX-16864-HO	570,507,572.00		
		174,670,372.00		
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
IV Trimestre 2020	135,523,633.00	134,180,052.00	758,917.00	1%
Acumulado 2020	135,523,633.00	134,180,052.00	109,312,374.16	81%
Acumulado Vida del Proyecto*/	744,670,372.00	744,670,372.00	683,547,368.09	92%
Observaciones: Durante el Cuarto Trimestre 2020 el proyecto se encuentra en ejecución logrando la ampliación y puesta en Operación de la Subestación El Progreso ampliada de 300MVA a 450MVA y de la Subestación Toncontín Etapa I ampliada de 75MVA a 150MVA, Líneas de Transmisión las Flores-Erandique y Danlí-Chichiste, de los 211 predios, se tiene 150 predios pagados o compensados, que corresponden al 71%, 37 predios con Expediente Cerrado o en proceso de cierre por diferentes situaciones complejas legales, administrativas y financieras (ausencia física de beneficiarios por estar en EE. UU.; rechazo de valor de compensación; declaratoria de herederos; hipotecas no resueltas, etc.), y 24 predios pendientes incluidos en el plan de acción que finaliza en marzo del 2021 y se recibieron las actas de Recepción de Ofertas del Proceso "Suministro e Instalación de Modificación de Estructuras en un Tramo de Línea 69 kV del Circuito L-424 entre las Subestaciones de Danlí y Chichicaste, y un Tramo de Línea 34.5kV del Circuito L358 ubicado en San Nicolás Copán".				

Tc,

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

**Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo**

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b>	ATN-OC-14905-HO BID 3435/BL-HO JICA HO-P6	<u>3,951,604,649.60'</u> 11,444,984.00 572,249,200.00 3,367,910,465.60		26/03/2015- 26/12/2017 28/05/2015- 28/11/20 26/03/2015- 24/07/2024
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
IV Trimestre 2020	844,643,009.00	792,105,886.00	48,384,683.10	6%
Acumulado 2020	844,643,009.00	792,105,886.00	79,525,440.27	10%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,951,604,649.60	3,951,604,649.60	662,844,236.01	17%
Observaciones: se ha tenido avances en el IV Trimestre en la Puesta en Servicio y Servicio Post Venta (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán”, a la fecha se lleva un avance de 70%, sin contratiempos de importancia alta, en la evaluación de ofertas el proceso para la contratación de las obras “Mejoramiento Obras Civiles para el Canal Yure del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo” que es de vital importancia para el proyecto y la Firma Auditora ha avanzado en su revisión documental hasta el mes de octubre de 2020; por lo tanto, solo le quedan los meses de noviembre y diciembre para concluir su revisión correspondiente al año.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## Proyecto de Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>	ATN/OC-16427-HO-BID	<u>11,196,180.00'</u> 11,196,180.00		16/03/2018 16/03/2021
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
IV Trimestre 2020	4,605,573.00	5,995,563.00	-	0%
Acumulado 2020	4,605,573.00	5,995,563.00	86,236.43	1%
Acumulado Vida del Proyecto*/	11,196,180.00	11,196,180.00	-	0%
Observaciones: En proceso de suscripción el Contrato para el "Desarrollo de un plan estratégico de acceso universal a la electricidad definido mediante el diagnóstico de la información georreferenciada, en el IV trimestre se 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.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>	ATN/SX-16689-HO	<u>20,576,090.00'</u> 20,576,090.80		20/09/2018 - 20/09/2021
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
IV Trimestre 2020	4,288,332.00	2,748,342.00	1,094,222	40%
Acumulado 2020	4,288,332.00	2,748,342.00	1,255,371.56	46%
Acumulado Vida del Proyecto*/	20,576,090.80	20,576,090.80	2,838,611.56	14%
Observaciones: Se elaboró el diseño de un Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar para Piscina Olímpica, se encuentra en proceso de suscripción de contrato los Servicios para Diseño de Mecanismo de Operación para Integración de Sistemas de Energía Renovable y Eficiencia Energética en Viviendas Sociales y el contrato de los Servicios de Capacitación en Control y Seguimiento (operación y mantenimiento) de Proyectos de Micro redes Eléctricas con Energías Renovables y la Suscripción de contrato "Servicios de Firma para Apoyo Técnico para la Construcción de Hoja de Ruta Comité Consultivo"				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

**Electrificación Rural en Lugares Aislados**

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS</b>	GRT/SX-17123-HO	<u>159,732,168.00'</u> 159,732,168.00		29/12/2018 - 28/12/2023
	<b>Financiera</b>			
		<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>
IV Trimestre 2020	36,627,790.00	34,877,790.00	876,033	3%
Acumulado 2020	36,627,790.00	34,877,790.00	2,925,079	8%
Acumulado Vida del Proyecto*/	159,732,168.00	159,732,168.00	3,212,569.81	2%

Observaciones :En el IV Trimestre se firmó Promesa de Compra-Venta del terreno para la Construcción de la Planta Sola-Fotovoltaica en Guanaja que es de gran importancia para ejecución del proyecto, Remisión al BID para No Objeción del documento de Licitación, especificaciones técnicas, planos y presupuesto del sistema de generación eléctrica (fotovoltaico) Brus Laguna y Guanaja y fue realizado el Estudio de Mecánica de Suelos en sitios donde la ENEE instalará el sistema de generación en Guanaja y Brus Laguna con Energía Renovable mediante Micro Redes .

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

**APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	4598/BL-HO	<u>3,856,462,000.00'</u> 3,732,060,000.00		29/12/2018- 29/12/2023
	4599/SX-HO	124,402,000.00		
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
IV Trimestre 2020	204,387,534.00	216,143,784.00	97,649	0%
Acumulado 2020	204,387,534.00	216,143,784.00	54,224,355	25%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,856,462,000.00	3,856,462,000.00	54,224,355	1%

Observaciones : Durante el IV Trimestre se logró realizar Adjudicación del Contrato "Proyecto Ampliación Subestación San Buenaventura en 230 kV, Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur 230/138 kV 150 MVA, Construcción Línea de Transmisión San Buena Ventura - San Pedro Sula Sur en 230 kV, Doble Circuito", en etapa de evaluación el proceso para la contratación de la firma supervisora para la "Supervisión y Gestión del Proyecto Ampliación Subestación San Buenaventura en 230 kV, Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur 230/138 kV a 150 MVA, Construcción Línea de Transmisión San Buenaventura", se firmó el Convenio para la Regularización de Pagos a Propietarios de Terrenos y Servidumbres con cargo al Préstamo, entre la ENEE y la UAP-IP, se realizó el primer pago del bien inmueble ubicado en Calpules (terreno), donde se construirá la Subestación de Calpules, Departamento de Cortes, en el marco del Convenio Interinstitucional Suscrito y primer el desembolso para la compensación por afectación de

Ejecución al IV Trimestre 2020: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

servidumbre de las líneas de transmisión de San Buenaventura y San Pedro Sula Sur, en el marco del Convenio Interinstitucional Suscrito.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

### **3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN**

- Elaboración de dictámenes de Ampliación de Tiempo y Transferencias entre Categorías de Inversión.
- Reuniones con la Unidad Ejecutora de la ENEE, DGIP-SEFIN y el Banco Interamericano de Desarrollo para planificación para el 2021 de la ejecución de los diferentes proyectos.
- Se definió estrategias para remediar atrasos en actividades, en relación a todos los sucesos del año 2020, como ser: Emergencia Sanitaria COVID-19, Tormentas Tropicales ETA/IOTA, así como el fuerte impacto por la salida de la mayoría del equipo de adquisiciones de la UCP.
- Seguimiento físico y financiero a los diferentes proyectos de la institución

#### **Conclusiones**

- Para el siguiente ejercicio fiscal, la ENEE deberá hacer las provisiones necesarias para conocer el momento preciso para gestionar ante la SEFIN las Incorporaciones presupuestarias conforme a las necesidades de los proyectos.
- Las reuniones de la DGIP y la Unidad de Gestión de Proyectos de la ENEE es de suma importancia para tratar temas de atrasos de los proyectos y para mejorar la ejecución de las actividades con el fin de que cada una finalice en tiempo y forma para que esto no implique atrasos en la ejecución y aumento de costos.
- La demanda de Energía actualmente en el país es elevada por lo que se debe agilizar los diferentes proyectos para eficientar el sistema energético del país.

#### **Recomendaciones**

- Agilizar los tiempos de respuestas a las Incorporaciones presupuestarias y Modificaciones Presupuestarias ya que estos tienen un plazo estipulado de inicio y fin.
- Los tiempos de respuesta de la Dirección de Medio Ambiente a diversas solicitudes de información de la gestión ambiental y social de los proyectos (temas de debido cumplimiento contractual) son tardíos lo que atrasa la ejecución de los diferentes proyectos.
- Es necesario mayor rapidez en los procesos de adquisiciones de los proyectos para que las actividades se cumpla en los tiempos establecidos.
- La aprobación de los diferentes procesos de los proyectos por parte de la Comisión Interventora es tardío debido a los diferentes cambios de persona en la misma como también en la delegación de la Firma Autorizada.

SECRETARÍA DE FINANZAS

Anexo Financiero

ANEXO No. XXX  
SECRETARÍA DE FINANZAS  
Dirección General de Inversión Pública - Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública  
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, SECCIÓN FINANCIERA AL IV TRIMESTRE 2020  
Cifras en Lempiras

No.	Gabinete / Institución / Proyecto	Código	Fecha de Inicio - Fin	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Desagregado Anual				Desagregado IV Trimestre			
				Fondos Nacionales	Fondos SÍstemas	Total	Fondos Nacionales	Fondos SÍstemas	Total	Fondos Nacionales	Fondos SÍstemas	Total	% Ejecución (Dev / Vig)	Fondos Nacionales	Fondos SÍstemas	Total	% Ejecución (Dev / Vig)
6	ENEP - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			80,728,940.00	1,128,348,928.00	1,209,075,871.00	80,728,940.00	1,085,322,474.00	1,166,051,417.00	2,079,877.53	228,485,259.59	230,565,137.12	22%	953,128.52	118,084,952.54	119,047,168.06	10%
1	012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATNOC-1847-HD-80	16/02/2018 - 30/03/2021	-	4,895,571.00	4,895,571.00	-	5,985,931.00	5,985,931.00	-	86,239.43	86,239.43	1%	-	-	-	0%
				-	4,895,571.00	4,895,571.00	-	5,985,931.00	5,985,931.00	-	86,239.43	86,239.43	1%	-	14,971,557.23	14,971,557.23	258%
2	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOBIONACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAMARAL LINDO	ATNCF-1748-HD ATNOC-1885-HD 80-3458-HD JCA-HD-PE	28/03/2015 - 21/07/2024	-	-	-	-	5,000,000.00	5,000,000.00	-	-	-	0%	-	-	-	0%
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	#20/00	-	-	-	#20/00
				70,000,000.00	228,540,000.00	304,540,000.00	70,000,000.00	217,591,886.00	287,591,886.00	2,782,389.79	25,742,540.98	28,524,930.77	27%	655,491.77	8,384,552.94	8,449,044.71	3%
				-	540,100,000.00	540,100,000.00	-	491,541,000.00	491,541,000.00	-	16,835,650.24	16,835,650.24	3%	-	6,669,004.29	6,669,004.29	1%
				70,000,000.00	788,640,000.00	854,640,000.00	70,000,000.00	714,155,886.00	784,155,886.00	2,782,389.79	42,577,200.22	45,359,481.00	12%	655,491.77	47,529,211.23	48,398,685.10	6%
3	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	80-3108-HD 80734-1884-HD	14/05/2014 - 14/05/2023	-	4,159,894.00	4,159,894.00	-	1,381,757.50	1,381,757.50	-	664,698.22	664,698.22	48%	-	-	-	0%
				-	131,364,748.00	131,364,748.00	-	132,798,285.00	132,798,285.00	-	108,647,675.74	108,647,675.74	82%	-	47,529,211.23	47,529,211.23	38%
				-	135,524,642.00	135,524,642.00	-	134,180,042.50	134,180,042.50	-	109,315,371.66	109,315,371.66	81%	-	739,917.04	739,917.04	1%
4	021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATNCS-1888-HD	20/09/2018 - 20/09/2021	-	4,288,332.00	4,288,332.00	-	2,748,342.00	2,748,342.00	-	520,669.74	520,669.74	33%	-	739,917.04	739,917.04	28%
				-	4,288,332.00	4,288,332.00	-	2,748,342.00	2,748,342.00	-	520,669.74	520,669.74	33%	-	1,084,221.86	1,084,221.86	48%
5	022 - ELECTRIFICACION RURAL EN LUGARES AISLADOS	80-8775H-1123-HD	29/12/2018 - 29/12/2021	-	36,827,790.00	36,827,790.00	-	34,677,790.00	34,677,790.00	-	2,447,669.79	2,447,669.79	7%	-	1,084,221.86	1,084,221.86	3%
				-	36,827,790.00	36,827,790.00	-	34,677,790.00	34,677,790.00	-	2,447,669.79	2,447,669.79	7%	-	53,728,138.08	53,728,138.08	154%
6	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA	80-4589-HD 80-4593-HD		12,728,940.00	197,064,691.00	210,000,000.00	12,728,940.00	197,064,691.00	210,000,000.00	97,948.75	3,431,489.42	3,529,438.17	16%	97,948.75	3,042,919.00	3,140,868.03	12%
				-	24,559,900.00	24,559,900.00	-	193,193,900.00	193,193,900.00	-	59,665,220.00	59,665,220.00	27%	-	59,665,220.00	59,665,220.00	27%
				12,728,940.00	197,064,691.00	210,000,000.00	12,728,940.00	197,064,691.00	210,000,000.00	97,948.75	3,431,489.42	3,529,438.17	16%	97,948.75	-	97,948.75	0%

ANEXO No. XXX  
SECRETARÍA DE FINANZAS  
Dirección General de Inversión Pública - Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública  
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL IV TRIMESTRE 2020  
Cifras en Lempiras

No.	Gabinete / Institución / Proyecto	Convenio	Fecha de Inicio - Fin	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Devengado Anual		
				Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total
6	<b>0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>			<b>90,728,943.00</b>	<b>1,139,346,928.00</b>	<b>1,230,075,871.00</b>	<b>90,728,943.00</b>	<b>1,095,322,474.00</b>	<b>1,186,051,417.00</b>	<b>2,879,917.53</b>	<b>259,465,250.56</b>	<b>262,345,168.09</b>
1	012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATN/OC-16427-HO-BID	16/03/2018 - 16/03/2021	-	4,605,573.00	4,605,573.00	-	5,995,563.00	5,995,563.00	-	86,236.43	86,236.43
	<b>Total 012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>			<b>-</b>	<b>4,605,573.00</b>	<b>4,605,573.00</b>	<b>-</b>	<b>5,995,563.00</b>	<b>5,995,563.00</b>	<b>-</b>	<b>86,236.43</b>	<b>86,236.43</b>
2	018 - PROYECTO DE REHABILITACION Y REPOTENCIACION DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN/JF-17247-HO ATN-OC-14905-HO BID 3435/BL-HO JICA HO-P6	28/05/2015 - 21/07/2024	-	-	-	-	5,003,000.00	5,003,000.00	-	-	-
				78,000,000.00	226,543,009.00	304,543,009.00	78,000,000.00	217,561,886.00	295,561,886.00	2,782,268.78	75,742,549.98	78,524,818.76
				-	540,100,000.00	540,100,000.00	-	491,541,000.00	491,541,000.00	-	16,829,650.24	16,829,650.24
	<b>Total 018 - PROYECTO DE REHABILITACION Y REPOTENCIACION DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b>			<b>78,000,000.00</b>	<b>766,643,009.00</b>	<b>844,643,009.00</b>	<b>78,000,000.00</b>	<b>714,105,886.00</b>	<b>792,105,886.00</b>	<b>2,782,268.78</b>	<b>92,572,200.22</b>	<b>95,354,469.00</b>
3	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	BID 3103/BL-HO GRT/SX-16864-HO	14/05/2014 - 14/03/2023	-	4,158,884.00	4,158,884.00	-	1,383,757.00	1,383,757.00	-	664,698.22	664,698.22
				-	131,364,749.00	131,364,749.00	-	132,796,295.00	132,796,295.00	-	108,647,675.74	108,647,675.74
	<b>Total 020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>			<b>-</b>	<b>135,523,633.00</b>	<b>135,523,633.00</b>	<b>-</b>	<b>134,180,052.00</b>	<b>134,180,052.00</b>	<b>-</b>	<b>109,312,373.96</b>	<b>109,312,373.96</b>
4	021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATN/SX-16689-HO	20/09/2018 - 20/09/2021	-	4,288,332.00	4,288,332.00	-	2,748,342.00	2,748,342.00	-	920,066.74	920,066.74
	<b>Total 021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>			<b>-</b>	<b>4,288,332.00</b>	<b>4,288,332.00</b>	<b>-</b>	<b>2,748,342.00</b>	<b>2,748,342.00</b>	<b>-</b>	<b>920,066.74</b>	<b>920,066.74</b>
5	022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	29/12/2018 - 28/12/2021	-	36,627,790.00	36,627,790.00	-	34,877,790.00	34,877,790.00	-	2,447,666.79	2,447,666.79
	<b>Total 022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS</b>			<b>-</b>	<b>36,627,790.00</b>	<b>36,627,790.00</b>	<b>-</b>	<b>34,877,790.00</b>	<b>34,877,790.00</b>	<b>-</b>	<b>2,447,666.79</b>	<b>2,447,666.79</b>
6	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO BID-4599/SX-HO		12,728,943.00	167,064,691.00	179,793,634.00	12,728,943.00	13,220,941.00	25,949,884.00	97,648.75	3,431,486.42	3,529,135.17
				-	24,593,900.00	24,593,900.00	-	190,193,900.00	190,193,900.00	-	50,695,220.00	50,695,220.00
	<b>Total 023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>			<b>12,728,943.00</b>	<b>191,658,591.00</b>	<b>204,387,534.00</b>	<b>12,728,943.00</b>	<b>203,414,841.00</b>	<b>216,143,784.00</b>	<b>97,648.75</b>	<b>54,126,706.42</b>	<b>54,224,355.17</b>

