Secretaría de Finanzas Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública



Informe de Avance Físico y Financiero

AL II TRIMESTRE 2022

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Tegucigalpa, Honduras

Junio, 2022

3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

Por su razón de ser, la ENEE forma parte del Sector Energía; su presupuesto vigente, asciende a L.2,210.6 millones; al Segundo Trimestre del 2022, el Presupuesto vigente de la institución asciende a L.2,210.6 millones. Dicho presupuesto corresponde a 6 proyectos, de los cuales 4 son financiados con Donaciones y 2 con Crédito Externo, quienes en su conjunto lograron ejecutar L.342.3 millones representativos del 15% del presupuesto vigente al Segundo Trimestre, tal y como se muestra en el cuadro No. 1.

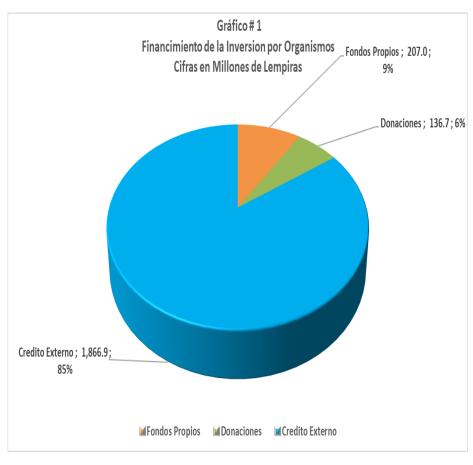
El 85% del presupuesto de la institución corresponde a Crédito Externo, 6% a recursos de donaciones y el 9% a recursos propios. En la siguiente gráfica se observa el presupuesto vigente desglosado por Fuente Financiamiento.

Por su razón de ser, la ENEE forma parte del Sector Cuadro No. 01

Energía; su presupuesto vigente, asciende a **Programa de Inversión Pública, al II Trimestre del 2022**L.2,210.6 millones; al Segundo Trimestre del 2022, Cifras en Lempiras

	Lemphus
Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	2,210,588,310
Presupuesto Vigente	2,210,588,310
Devengado II Trimestre-2022	342,260,213
% Ejecución	
(Devengado II Trim-2022/	
Vigente)	15%
Devengado Anual	345,385,060
% Ejecución	
(Devengado Anual / Vigente)	16%
Comprometido	
(Devengado + Compromiso)	834,138,011
% Ejecución Comprometido	
(Comprometido / Vigente)	38%

Fuente: SIAFI, 30/06/2022

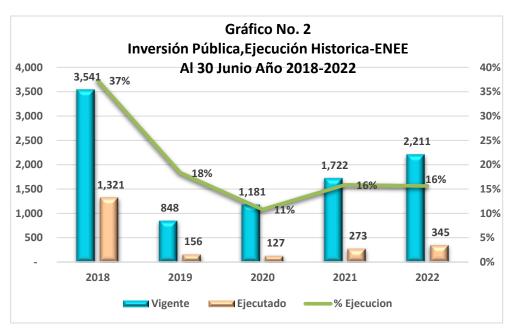


Rescatar con su propia capacidad técnica, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) para ponerla al servicio del modelo alternativo, es decir del pueblo hondureño (consumidores y agentes económicos).

La inversión de la ENEE

está destinada a la construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC, electrificación de viviendas y transmisión eléctrica mejorando y ampliando la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país.

El gráfico No. 2 presenta ejecución histórica de los proyectos de inversión pública de la ENEE al 30 de junio durante período 2018-2022 donde se observa una caída de la ejecución presupuestaria del 2018 al 2020, a partir del 2021 se observa una mejora en el porcentaje de ejecución.



Al segundo trimestre se observan diferentes atrasos en la ejecución de los proyectos ejecutados por la ENEE de los que se destaca la falta de ratificación del CN, de los contratos que trascendieron periodo de Gobierno. La ENEE reporta 31 contratos de obras, bienes y consultorías individuales que trascendieron al gobierno anterior, las sumas de todos los pagos pendientes por este concepto ascienden a USD 6,674,374.74.

3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión del año 2022 se concentra en los siguientes proyectos:

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

Proyecto	Convenio	Costo Estima	ido Total HNL¹	Inicio - Fin				
020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL	BID 3103/BL-HO BID GRT/SX-16864- HO	554,940	<u>"724,350,895.00"</u> 554,940,395.00 169,410,500.00					
MERCADO REGIONAL	Financiera							
(MER)	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.				
II Trimestre 2022	3,595,000.00	3,665,000.00	289,592.30	8%				
Acumulado 2022	3,595,000.00	3,665,000.00	347,931.56	9%				
Acumulado Vida del Proyecto*/	724,350,895.00	724,350,895.01	646,103,061.90	89%				



Observaciones: El Proyecto está Vigente hasta el año 2023 y se pretende hacer pagos pendientes a saldos de Contratos cofinanciados: Especialista en Hidrogeología; Especialista en Hidrología y Cambio Climático y Auditoria del Proyecto. Existen problemas en la ejecución debido que los contratos que pasan de un periodo de gobierno a otro no han sido ratificados por el Congreso Nacional, se solicitó ampliación del último plazo desembolso y cierre proyecto, está pendiente No objeción del organismo para su registro en el Sistema Nacional de Inversión Pública de Honduras (SNIPH).

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 H			Inicio - Fin				
018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN-OC-14905-HO BID 3435/BL-HO JICA HO-P6 ATN/JF-17247-HO	4,049,540 10,890,6 556,635, 3,276,017 10,890,6	575.0 <u>0</u> 500.00 1846.00	26/03/2015- 26/12/2017 28/05/2015- 28/11/20 26/03/2015- 24/07/2024				
	Financiera							
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.				
Il Trimestre 2022	771,522,196.00	771,522,196.00	10,284,523.03	1%				
Acumulado 2022	771,522,196.00	771,522,196.00 11,011,37		1%				
Acumulado Vida del Proyecto*/	4,049,540,189.00	4,049,540,189.00	650,912,018.49	16%				

Observaciones: Actualmente se ejecutan los últimos contratos; el más relevante es el Contrato 049/2019 "Suministro, Instalación, Pruebas, Puesta en Servicio y Servicio Post Venta para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán", en el mismo, está pendiente la instalación de un sistema de excitación, el cual ha demorado en ser instalado de conformidad a las fechas otorgadas en el Operador del Sistema (ODS) para el despeje. Se observan problemas en la ejecución debido a la falta de aprobación de los contratos que trascendieron el periodo de gobierno a otro. Pendiente la firma del contrato con Hitachi del lote II (Adquisición e Instalación de equipos principales y auxiliares) debido atrasos en la garantía cumplimiento y anticipo; el pago de anticipos está programada para el mes de Noviembre del 2022 por un monto de 68 millones de dólares; se pagó el anticipo a Toshiba por un monto de 93 millones lempiras correspondiente al lote I (Adquisición e Instalación de equipos principales y auxiliares)

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 Estimad	lo Total HNL ¹	Inicio - Fin				
012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO	ATN/OC-16427-HO.	<u>10,890,6</u> 10,890,6	16/03/2018 28/12/2022					
UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	Financiera							
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente Devengado		% Ejec.				
Il Trimestre 2022	3,665,000.00	665,000.00	109,103.42	16%				
Acumulado 2022	3,665,000.00	665,000.00	109,103.42	16%				
Acumulado Vida del Proyecto*/	10,890,675.00	10,890,675.00	10,743,090.34	99%				

Observaciones: La operación está en el periodo de cierre se tiene previsto en el último desembolso para 19/09/2022 y Cierre el 28/12/2022

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 Estimad	o Total HNL¹	Inicio - Fin
021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE	ATN/SX-16689- HO	20,014,6 20,014,6	20/09/2018 19/01/2023	
DE LAS ENERGÍAS		Financie	ra	
RENOVABLES	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
II Trimestre 2022	-	6,835,000.00	390,363.20	6%
Acumulado 2022	-	6,835,000.00	390,363.20	6%
Acumulado Vida del Proyecto*/	20,014,640.50	20,014,640.50	9,407,648.40	47%

Observaciones: Se encuentran en proceso de adquisición los últimos procesos para impresión y difusión de la política energética; así mismo, se finalizó la ejecución de la "Construcción de un Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar Térmica para la Piscina Olímpica del Complejo Deportivo José Simón Azcona Hoyo".

En lo general, se han tenido problemas en la ejecución debido que los contratos que trascendieron el periodo de gobierno no han sido aprobados por el Congreso Nacional.

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 Estimad	lo Total HNL ¹	Inicio - Fin
022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES	BID-GRT/SX- 17123-HO	<u>"155,373,</u> 155,373,		28/12/2018- 28/04/2023
AISLADOS				
7.1027.1300	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	· I I I I I I I I I I I I I I I I I I I	
Il Trimestre 2022	121,677,000.00	117,097,000.00	22,000,845.37	19%
Acumulado 2022	121,677,000.00	117,097,000.00	22,063,885.65	19%
Acumulado Vida del Proyecto*/	155,373,630.00	155,373,630.00	96,420,679.59	62%

Observaciones: Los principales contratos para la ejecución y supervisión de los Proyectos en Guanaja, Brus Laguna y Choluteca (El Corpus y Concepción de María) están en ejecución, donde se han presentado algunos atrasos que han incidido levemente en la ejecución de los mismos; según la programación de la ejecución, se prevé la finalización de los mismos en el segundo semestre del presente año y el primer trimestre del 2023. Uno de los principales temas, es la definición del esquema tarifario para los sistemas solares fotovoltaicos en Brus Laguna y Guanaja, que aún está pendiente de definir por parte de la CREE y autoridades de la ENEE.

Problemas en la ejecución debido que los contratos que trascendieron el periodo de gobierno no han sido aprobados por el Congreso Nacional.

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 Estimad	o Total HNL ¹	Inicio - Fin
023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL	4598/BL-HO 4599/SX-HO	3,751,232 3,630,225 121,007,	20/11/2019- 20/03/2025	
DE TRANSMIŞIÓN DE		Financier	a	
ENERGÍA ELÉCTRICA	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
Il Trimestre 2022	1,310,129,114.00	1,310,129,114.00	309,185,785.32	24%
Acumulado 2022	1,310,129,114.00	1,310,129,114.00	311,462,401.59	24%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,751,232,500.00	3,751,232,500.00	682,060,177.16	18%

Observaciones: Se está avanzado en los procesos de los paquetes 1,2 y 3 que son los hitos más importantes del proyecto; se están tomando acciones por parte de la Gerencia para agiliza los trámites en la CREE, además de las gestiones para seguir con apoyo del convenio UAP-IP para la facilitación de la servidumbre y Terrenos. En proceso la adquisición de Sistema de Medición Comercial para la Red de



Transmisión Nacional (CD), la oferta recibida se encuentra en evaluación, se espera su adjudicación en el tercer trimestre del presente año.

Se reporta un avance Físico de 42% de las obras para la "Construcción y Pruebas de Ampliación de las Subestaciones San Buenaventura y San Pedro Sula Sur 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV".

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

3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

- Reuniones de seguimiento con la UCP-BID-JICA-ENEE, Gerencia de la ENEE y autoridades de la DGIP-SEFIN.
- Actualización conjunta con la UCP-BID-JICA-ENEE de Proyección Financiera mensual de los proyectos ejecutados por la ENEE.
- Monitoreo recurrente de la ejecución física y financiera de proyectos
- Gestiones de los contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno.

CONCLUSIONES

- Los tiempos de respuestas de la CREE para aprobación de documentos técnicos de obra y esquemas tarifarios siguen siendo tardío lo que a atrasa la ejecución de los proyectos.
- La Aprobación por parte del Congreso Nacional o procedimiento a seguir de los contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno que ha afectado la ejecución de la ENEE.
- El Saneamiento total de la Servidumbre de la Línea de Transmisión a cargo de la Gerencia de Proyectos ENEE, se debe definir si continuaran con el convenio con el Instituto de la Propiedad.
- La Gerencia de la ENEE y la UCP-BID-JICA-ENEE deben hacer las gestiones correspondientes para aprobación de los contratos que trasciende a nuevo periodo de gobierno para que esto no incurra en futuros atrasos en los proyectos.
- Mantener supervisión permanente y ejecución de acciones necesarias con las áreas involucradas a fin de que los financiamientos cierren en tiempo y forma en sus fechas de cierre y ultimo desembolso.

RECOMENDACIONES

- Se recomienda mayor rapidez en los tiempos de respuestas por parte de la CREE.
- Agilizar los contratos que trasciende al nuevo gobierno con la Gerencia de la ENEE y Presidencia de la República para reactivar la ejecución de los proyectos.

Empresa Nacional de Energía Eléctrica

- Reuniones constantes con los involucrados en la ejecución financiera y física del proyecto por parte de la UCP-BID-JICA-ENEE.
- Se recomienda el monitoreo y seguimiento de las regularizaciones de los pagos directos que ahora se realizaran a través de la SEN por parte de la ENEE.



ANEXO I

Secretaría de Finanzas Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública

PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL II TRIMESTRE, 2022

Cifras en Lempiras

No.			Fecha de Inicio		Presupuesto Aprobado Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado Anual)				Ejecutado (Devengado II Trimestre)					
Proy.	Sector / Institución / Proyecto	Convenio	Término	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./Vig.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./Vig.)
5	ENERGÍA			207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	2,052,999	343,332,060	345,385,060	16%	906,938	341,353,275	342,260,213	
5	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	2,052,999	343,332,060	345,385,060	16%	906,938	341,353,275	342,260,213	15%
1	012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATN/OC-16427-HO-BID	16/03/2018- 28/12/2022	-	3,665,000	3,665,000	-	665,000	3,665,000	-	109,103	109,103	3%	-	109,103	109,103	3%
	Total 012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD			-	3,665,000	3,665,000	-	665,000	3,665,000	-	109,103	109,103	3%	-	109,103	109,103	3%
2	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN/JF-17247-HO	26/03/2015- 24/07/2024	-	7,745,000	7,745,000	-	8,420,000	7,745,000	-	1,543,131	1,543,131	20%	-	1,543,131	1,543,131	20%
	DEE COMPLESO MIDROELECTRICO CANAVERAL-RIO LINDO	BID 3435/BL-HO		190,500,000	-	190,500,000	190,500,000	13,262,000	190,500,000	1,322,972	4,921,865	6,244,837	3%	596,121	4,921,865	5,517,986	
		JICA HO-P6		-	573,277,196	573,277,196	-	573,277,196	573,277,196	-	3,223,406	3,223,406	1%	-	3,223,406	3,223,406	1%
	Total 018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO			190,500,000	581,022,196	771,522,196	190,500,000	594,959,196	771,522,196	1,322,972	9,688,402	11,011,374	1%	596,121	9,688,402	10,284,523	1%
3	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	GRT/SX-16864-HO	14/05/2014- 14/03/2023	-	3,595,000	3,595,000	-	3,665,000	3,595,000	-	347,932	347,932	10%	-	289,592	289,592	8%
	Total 020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)			-	3,595,000	3,595,000	-	3,665,000	3,595,000	-	347,932	347,932	10%	-	289,592	289,592	8%
	021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATN/SX-16689-HO	20/09/2018- 19/01/2023					6,835,000	6,835,000	-	390,363	390,363		-	390,363	390,363	6%
	Total 021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES							6,835,000	6,835,000	-	390,363	390,363		-	390,363	390,363	6%
4	022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	28/12/2018- 28/04/2023	-	121,677,000	121,677,000	-	117,097,000	121,677,000	-	-	-	0%	-	22,000,845	22,000,845	18%
	Total 022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS			-	121,677,000	121,677,000	-	117,097,000	121,677,000	-	-	-	0%	-	22,000,845	22,000,845	18%
5	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	20/11/2019- 20/03/2025	16,500,000	1,246,332,254	1,262,832,254	16,500,000	1,233,070,254	1,262,832,254	730,028	332,796,260	333,526,287	26%	310,817	308,874,968	309,185,785	
		BID-4599/SX-HO		-	47,296,860	47,296,860	-	47,296,860	47,296,860	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Total 023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA			16,500,000	1,293,629,114	1,310,129,114	16,500,000	1,280,367,114	1,310,129,114	730,028	332,796,260	333,526,287	25%	310,817	308,874,968	309,185,785	24%

ANEXO II

Secretaría de Finanzas

Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL II TRIMESTRE, 2022

					Anual		II Trimestre 2022		
Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	03 - Inscripción de Capacitación a Equipos FOSODE ENEE en temas de: Diseño, Construcción y Supervisión de Proyectos de Generación de Energía Eléctrica Renovables en Microrredes Aisladas realizada	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%
		04 - Auditoria Externa realizada	149 - INFORME	1	0	0%	0	0	0%
	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	02 - Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroelétrico de Cañaveral y Rio Lindo realizado	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%
		03 - Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%
		04 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones, realizada	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%
		05 - Orden de Inicio para los Contratos del Equipo Principal y Obras de Instalación, emitida	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		06 - Orden de Inicio para los Contratos del Equipo Auxiliar y Obras Civiles para la repotenciación del Complejo Hidroeléctrico, emitida	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		08 - Consultorias para Estudios Tecnicos del Balance Hidrico Dinamico y BatimetConsultorias para Estudios Tecnicos del Balance Hidrico Dinamico y Batimetria en el Lago de Yojoa, realizadasria en el Lago de Yojoa, realizadas	1081 - INFORME TÉCNICO	5	0	0%	0	0	0%
		09 - Plan Estratégico de Sensibilización y Extensión Comunitaria, elaborado	32 - DOCUMENTO	1	0	0%	0	0	0%
		10 - Consultoria para Evaluación de la Brecha de Conocimiento UMC, realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		11 - Auditoria financiera, realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		16 - Rehabilitación de Obras para el Canal de Yure , realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		17 - Sistemas de Excitación para las Unidades Principales de generación de la CHFM, instalado 18 - Auditoria externa del proyecto realizada	392 - EQUIPO 1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO								
	REGIONAL (MER)	Transmisión suministrados	1081 - INFORME TÉCNICO	0	0	#¡DIV/0!	0	0	0%
		03 - Auditoría Externa anual del proyecto elaborada	1068 - INFORME DE AUDITORIA	1	0	0%	0	0	0%
		10 - Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión suministrados	149 - INFORME	1	0	0%	0	0	0%
	021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	9	32 - DOCUMENTO	1	0	0%	0	0	0%
		04 - Construccion de un Proyecto Piloto de Generacion Termosolar a partir de Energia Renovble No Convencional realizado		1	0	0%	0	0	0%
		05 - Auditoria Externa realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
	022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	13 - Consultoria para el diseño de la estrategia de participación femenina en proyectos de sistemas de generación eléctrica (fotovoltaico) en lugares aislados realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		14 - Supervisión externa de los proyectos realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		15 - Sistemas fotovoltaicos domiciliarios en los municipios de El Corpus y Concepción de María, instalados y operando	1081 - INFORME TÉCNICO	2	0	0%	0	0	0%
	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	05 - Obras para la Construcción y Pruebas de Subestaciones y Líneas iniciadas	1084 - CONTRATO DE OBRA	6	0	0%	0	0	0%
		06 - Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías especializadas elaborados	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
		07 - Auditoría Externa del Proyecto de Apoyo a la Transmisión de Energía Eléctrica, elaborada	1068 - INFORME DE AUDITORIA	1	0	0%	0	0	0%
		08 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión realizada	155 - CONTRATO	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: SIAFI, 30/06/2022