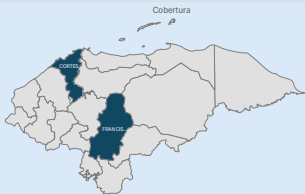


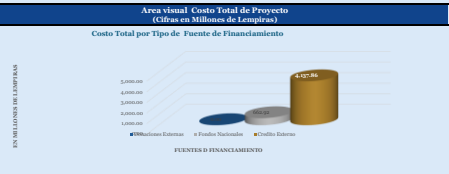
1. Identificación del Proyecto					
Nombre del Programa/Proyecto:	Apoyo Al Programa Nacional De Transmisión De Energía Eléctrica				
Entidad Ejecutora:	0801 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Infraestructura Productiva				
Organismo Financiador:	001 - Tesorería General De La República - Eléctrico, 099 - Misma Institución, 173 - Banco Interamericano De Desarrollo				
Convenio:	BCH-23348-4, BID-45568/BL-HO, BID-43999/SX-HO				
Monto Total de Financiamiento USD:	179,832,114.00				
Monto Financiamiento L:	4,860,780,132.13				
Plazo de Ejecución:	75 meses	Fecha de Inicio	20/11/2019	Fecha de Fin	20/2/2026
Estatus del Proyecto:	Ejecución				
Tipo de inversión	1 - Inversión Real				
Tipo de Cambio 1 Trimestre 2024	26.6495				



2. Objetivo Estratégico	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desplegadas 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 con capacidad de 230 kV, además de la extensión de 48 kilómetros de líneas en 230 kV y 7.4 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 instalación de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Sopea, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puente, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la línea base del 2016.	
3. Cobertura	
Departamentos	Cortes, Francisco Morazán
Municipios	San Pedro Sula, Distrito Central



3-Componentes del Proyecto				
Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
1696 - CONSTRUCCIÓN/AMPLIACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN	3,775,371,522.26	-	662,915,632.13	4,438,287,154.39
1697 - PORTALCIMENTAMIENTO INSTITUCIONAL ENEE	172,418,139.74	-	0.00	172,418,139.74
1698 - GESTIÓN, ADMINISTRACIÓN Y AUDITORIA	96,595,308.00	-	0.00	96,595,308.00
1726 - CONSTRUCCIÓN/AMPLIACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN 4299/SX-HO	133,479,500.00	-	0.00	133,479,500.00
TOTAL	4,137,864,500.00	0.00	662,915,632.13	4,800,780,132.13

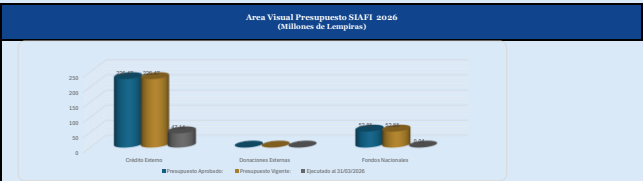


Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

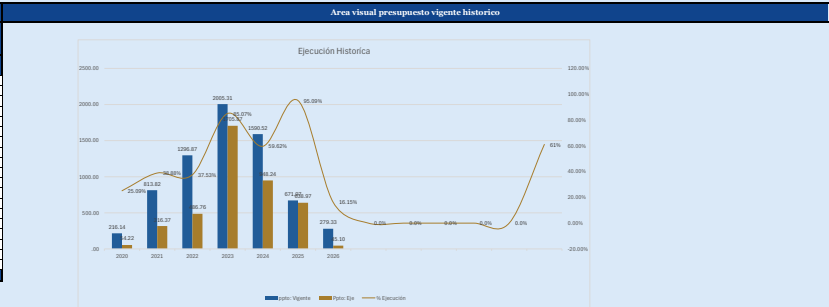
#VALOR!

3. Ejecución Financiera (US\$ Millones)	
Organismo Financiador: UPEX	001 - Tesorería General De La República - Eléctrico, 099 - Misma Institución, 173 - Banco Interamericano De Desarrollo
Monto Contratado:	179,832,114.00
Desembolsado Acumulado	153,263,000.00
Disponible:	26,569,114.00
% Desembolso:	85%

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L)				
Presupuesto	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	226,472,884.00	-	52,854,375.00	279,327,259.00
Presupuesto Vigente:	226,472,884.00	-	52,854,375.00	279,327,259.00
Ejecutado al 31/03/2026	47,137,387.95	-	40,811.71	47,178,199.66
% Ejecución al 31/03/2026	21%	-	0%	16.9%



7. Presupuesto Histórico Según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	% de Ejecución
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	5,683,334,746.00	-	1,190,620,776.00	6,873,955,522.00	3,648,657,074.73	-	546,949,446.72	4,195,547,921.45	61%



Información Física del Proyecto

8. INDICADORES CLAVE						
Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución
14	0	0	9	0	79%	8%

Seguimiento Físico De Metasapoyo Al Programa Nacional De Transmisión De Energía Eléctrica																		
8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026				Resultados		Indicador	PROG 2026-2027	
Entregable	Unidad de Medida	Meta Global	Acumulado Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores	Prog 2026-2027
Céidas en AMARILLO = ingrese avance real Céidas en AZUL = programación (cálculo automático) Céidas en BLANCO = calculados automáticamente																		
Subestaciones ampliadas	Subestación	10	0	80%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	■ CON RETRASO	
Subestaciones construidas	Subestación	4	3	75%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	■ CON RETRASO	
Lineas de Transmisión 230kv	KM	74	47	66%	5.00	5.00	5.00	5.00	20.00	1.00				1.00	5%	(19.00)	■ CON RETRASO	
Lineas de Transmisión 138kv	KM	6	2	33%	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00					0.00	0%	(4.00)	■ CON RETRASO	
Bancos de Compensación Capas	MVAR	998	168	85%	10.00	5.00	5.00		20.00					3.00	15%	(17.00)	■ CON RETRASO	
Supervisión técnica sus	Infancia	48	43	91%		1.00		1.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	■ CON RETRASO	
Plan estratégico para su	Plan	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Equipos para su	Lote de equipos	4	0	0%			1.00		1.00					0.00	0%	(1.00)	■ CON RETRASO	
Guías técnicas para su	Consultoría	3	3	100%										0.00	0%	-		
Asesoramiento técnico	Consultoría	1	0	0%										0.00	0%	-		
Asesoría técnica sistema sus	Infancia	7	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	■ CON RETRASO	
Consejos y asesoramiento sus	Infancia	14	11	79%			1.00		1.00					0.00	0%	(1.00)	■ CON RETRASO	
Guías técnicas sus	Asesoría	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Evaluación final del proyecto	Evaluación	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		

Situación Actual

La ejecución del proyecto presenta afectaciones en su cronograma debido a retrasos administrativos derivados de la actualización de delegaciones de firma, así como a factores técnicos, prediales, ambientales y sociales. Se encuentra en trámite la Enmienda No. 5 del Contrato No. 01/2022, orientada a ampliar el plazo contractual hasta el 5 de mayo de 2026.

Persisten retrasos en el cierre técnico-administrativo de los contratos No. 2/2022, 3/2022, 124/2022 y 126/2022 por procesos pendientes de conciliación, validación de montos finales y formalización de documentos de cierre.

La Subestación El Sitio mantiene pendiente la adquisición definitiva del terreno y la obtención de permisos municipales y ambientales requeridos, tras la aprobación del cambio de ubicación de la obra.

Por su parte, la LT San Pedro-Sala-Bar-El Progreso registra atrasos asociados a la gestión de servidumbres y autorizaciones prediales, con permisos obtenidos para aproximadamente el 43.5% de la longitud de la línea, además de potenciales procesos de resentamiento que requieren gestión institucional.

Principales Riesgos Identificados

Persisten riesgos asociados a ajustes de ingeniería y diseño, interferencias con infraestructura existente, restricciones de acceso a frentes de obra, incorporación de suministros adicionales, ejecución de medidas de mitigación ambiental y actualización de estudios derivados de la reubicación de la Subestación El Sitio, factores que continúan impactando la ruta crítica y el cronograma de ejecución del proyecto.

Acciones Recomendadas

Agilizar la aprobación de la Enmienda No. 5, condicionar los ajustes de ingeniería y trámites de permisos pendientes, fortalecer la coordinación con entidades involucradas para la atención de interferencias y restricciones de acceso, y dar seguimiento prioritario a la adquisición del terreno y actualización de estudios requeridos para la Subestación El Sitio, a fin de mitigar impactos sobre la ruta crítica del proyecto.

Mensaje Clave para Alta Dirección

La ejecución del proyecto continúa enfrentando riesgos que afectan el cumplimiento de los plazos programados, principalmente por ajustes de ingeniería, restricciones de acceso a frentes de obra, interferencias con infraestructura existente, requerimientos de permisos y procesos asociados a la reubicación de la Subestación El Sitio. Adicionalmente, persisten desafíos en la gestión de servidumbres y cierre contractual de obras, por lo que resulta prioritario fortalecer el seguimiento a las acciones correctivas y la articulación interinstitucional para evitar mayores impactos sobre la ruta crítica y asegurar el cumplimiento de los objetivos físicos y financieros del proyecto.

1. Identificación del Proyecto				
Nombre del Programa/Proyecto:	Proyecto De Rehabilitación Y Repotenciación Del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Rio Lindo			
Entidad Ejecutora:	0800 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica			
Sector:	Infraestructura Productiva			
Organismo Financiador:	173 - Banco Interamericano De Desarrollo, 099 - Misma Institución, 147 - Japan International Cooperation Agency			
Convenio:	ATN/JF-17247-HO, ATN-OC-14909-HO, BID 5435/BL-HO, JICA HO-26			
Monto Total de Financiamiento USD:	143,769,145.90			
Monto Financiamiento L:	3,838,046,742.00			
Plazo de Ejecución:	139 meses	Fecha de Inicio	08/5/2015	Fecha de Fin
Estado del Proyecto:	Ejecución			
Tipo de Inversión:	I - Inversión Real			
Tipo de Cambio Trimestre 2024:	26.6059			



2. Objetivo Estratégico
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 4 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.

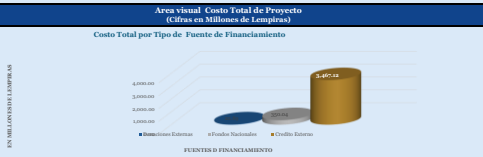
3. Cobertura	
Departamentos	Cortes, Nacional
Municipios	San Francisco De Yumbina, Nacional

Beneficiarios:	24,178
Generación de empleo:	2,820.00

Beneficiarios del Proyecto



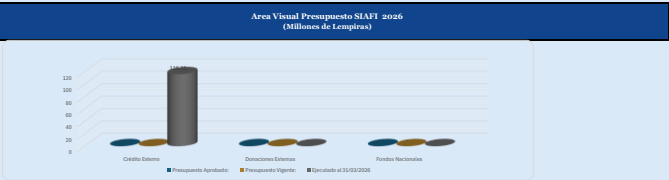
Nombre del Componente	3. Componentes del Proyecto			
	Costo Componente (L)			
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
1741 - Estudios Técnicos/ATN/JF-17247-HO	-	6,677,910.00	0.00	6,677,910.00
1742 - Participación de la comunidad/ATN/JF-17247-HO	-	1,830,242.00	0.00	1,830,242.00
1743 - Desarrollo de capacidades/ATN/JF-17247-HO	-	2,225,970.00	0.00	2,225,970.00
1744 - Administración del Proyecto/ATN/JF-17247-HO	-	395,728.00	0.00	395,728.00
2228 - HO-P6 (C) Equipo Auxiliar e Instalaciones Cables (Otras que no sean de Anticipo)	-	-	195,112,493.00	195,112,493.00
TOTAL	1,467,118,426.79	20,889,929.00	350,038,346.21	3,838,046,742.00



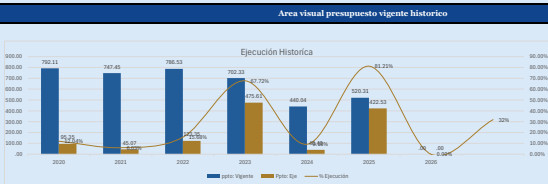
Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

5. Ejecución Financiera (US\$ Millones)	
Organismo Financiador: UPEX	173 - Banco Interamericano De Desarrollo, 099 - Misma Institución, 147 - Japan International Cooperation Agency
Monto Contratado:	143,769,145.90
Desembolsado Acumulado	84,949,299.44
Disponibil:	58,819,846.46
% Desembolso:	59%

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L)				
Presupuesto	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	-	-	-	-
Presupuesto Vigente:	-	-	-	-
Ejecutado al 31/03/2026	116,146,679.71	-	-	116,146,679.71
% Ejecución al 31/03/2026				



7. Presupuesto Histórico Según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	% de Ejecución
2020	759,162,886.00	5,000,000.00	78,000,000.00	792,162,886.00	92,472,200.22	-	2,762,268.78	95,234,469.00	12.04%
2021	611,440,966.00	8,000,000.00	128,000,000.00	747,440,966.00	41,032,768.53	379,644.43	2,766,727.47	44,173,140.43	6.01%
2022	586,539,146.00	9,487,000.00	196,000,000.00	792,026,146.00	109,096,740.41	8,414,243.64	6,811,993.48	124,322,977.53	15.68%
2023	611,633,087.00	2,388,282.00	88,310,710.00	702,331,079.00	405,531,929.44	7,853,593.66	4,254,997,697.49	4,664,423,520.59	66.72%
2024	531,114,000.00	-	119,024,444.00	650,138,444.00	39,000,830.22	-	13,201,144.00	52,201,974.22	8.03%
2025	441,000,000.00	-	79,310,000.00	520,310,000.00	386,181,410.55	-	36,347,039.33	422,528,449.88	81.21%
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	4,501,736,931.00	40,349,282.00	796,970,663.00	5,338,946,856.00	1,610,803,189.01	21,474,867.59	69,514,134.94	1,701,792,121.54	31.88%



Información Física del Proyecto

8. INDICADORES CLAVE																
Total Entrenables		COMPLETADO 0	En Riesgo 0	Con Retraso 2	Sin Iniciar 0	% Ejec. Global 29%	% Ejecución 2026 0%									

Seguimiento Físico De Metasproyecto De Rehabilitación Y Repotenciación Del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo																		
8.1 Entregables	Unidad de Medida	Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026				Resultados		Indicador	PROG 2026-2027	
		Meta Global	Acumulada Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores	Prog 2026-2027
		Celdas en AMARILLO = ingrese avance real Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																
Unidades del Equipo Gen	Lote	2	1	50%			1.00		1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO	
Unidades del Equipo Gen	Lote	2	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Suministro de equipos de	Lote	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Suministro de equipos de	Lote	2	1	50%			1.00		1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO	
TOTAL / PROMEDIO		7.00	2.00	29%	0.00	0.00	1.00	1.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	(2.00)		1.0

Situación Actual

El cambio de autoridades gubernamentales requirió la actualización de la delegación de firmas para desembolsos y trámites administrativos. La falta temporal de estas autorizaciones ha generado retrasos en los procesos de contratación, aprobación de pagos, gestión de exoneraciones y remisión de solicitudes de no objeción al organismo financiador, afectando el ritmo de ejecución del proyecto.

Principales Riesgos Identificados

1. Persistencia de retrasos en los procesos de contratación y adjudicación, afectando el cumplimiento del cronograma de ejecución.
2. Baja ejecución financiera derivada de limitaciones en la aprobación de pagos y desembolsos.
3. Acumulación de compromisos contractuales pendientes, con potencial impacto en la continuidad de las actividades.
4. Retrasos en la obtención de no objeciones del organismo financiador, afectando la implementación de procesos clave.
5. Riesgo de reprogramación de metas físicas debido a desfases entre la planificación y la ejecución real.
6. Potencial incremento de costos por extensión de plazos contractuales.

Acciones Recomendadas

Se recomienda agilizar la formalización y registro de las firmas autorizadas para restablecer la operatividad administrativa del proyecto. Asimismo, priorizar los procesos críticos de contratación, pagos y gestiones ante el organismo financiador, estableciendo un plan de regularización con cronograma definido. Complementariamente, se sugiere dar seguimiento continuo a los trámites pendientes y coordinar acciones interinstitucionales para reducir los atrasos acumulados.

Mensaje Clave para Alta Dirección

El proyecto presenta rezagos significativos en la ejecución física y financiera, con la totalidad de entregables en condición de atraso, lo que compromete el cumplimiento de metas en el corto plazo. Se requiere intervención inmediata a nivel directivo para destrabar procesos administrativos críticos, restablecer la operatividad y evitar mayores desviaciones, incluyendo riesgos de reprogramación y sobrecostos.

La Central Hidroeléctrica Francisco

Nombre del Programa/Proyecto:	Renovacion De La Central Hidroeléctrica Francisco Morazan Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables			
Entidad Ejecutora:	0805 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica			
Sector:	Infraestructura Productiva			
Organismo Financiador:	173 - Banco Interamericano De Desarrollo, 099 - Mima Institución			
Convenio	BID 9530/BL-AFO, BID 9133/TC-HO			
Monto Total de Financiamiento USD	36,827,000.00			
Monto Financiamiento L	983,129,869.30			
Plazo de Ejecución	66 meses	Fecha de Inicio	12/7/2004	
			Fecha de Fin	12/1/2019
Estado del Proyecto:	Proyecto			
Tipo de Inversión	1 - Inversión Real			
Tipo de Cambio I Trimestre 2024	26.6699			

Case learning
© Harcourt

El objetivo primordial del proyecto es mejorar y recuperar el papel de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM) - El Cajón, como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras, con una participación inclusiva de las comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica.

3. Cobertura	
Departamentos	Cortes
Municipios	Santa Cruz De Yojoa

Beneficiarios:	8,448,914
Generacion de empleo	

4,329,759.1	Mujeres	
4,119,155.0	Hombres	
8,448,914.1	Total	

g.Componentes del Proyecto					
Número del Componentes		Custo Componente (U)			
		Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	
				Total	
2399 - Modernización de la Central		253,285,797.15	-	452,070,185.94	705,355,973.09
2393 - Desarrollo de evaluación de la capacidad de generación incrementada		96,105,240.00	-	0.00	96,105,240.00
2394 - Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades operativas existentes y futuras		43,919,667.55	-	3,412,163.13	47,331,830.68
2395 - Gestión y Administración del Proyecto		42,056,065.30	-	47,427,566.20	89,483,631.50
2844 - Modernización de la Central (2332/BL/HA)		82,733,440.00	-	0.00	82,733,440.00
	TOTAL	480,526,200.00	0.00	503,567,752.36	984,123,999.36

(Cifras en Millones de Lempras)

Costo Total por Tipo de Fuente de Financiamiento

[illegible]

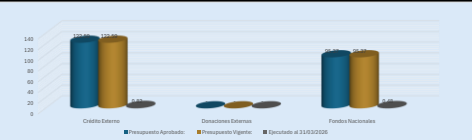
5. Ejecución Financiera (US\$ Millones)		
Organismo Financiador: UPEX	173 - Banco Interamericano de Desarrollo, 099 - Misma Institución	
Monto Contratado:		36,827,000.00
Desembolsado Acumulado		5,150,000.00
Disponibles:		31,677,000.00
% Desembolso:	14%	

[illegible]

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L.)				
Presupuesto	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	122,592,000.00	-	95,370,000.00	217,962,000.00
Presupuesto Vigente:	122,592,000.00	-	95,370,000.00	217,962,000.00
Ejecutado al 31/03/2026	\$22,483.45	-	480,260.24	1,303,343.81
% Ejecución al 31/03/2026	1%		1%	0.6%

(Millones de Lempiras)

(Millones de Lempiras)



--	--

7. Presupuesto Histórico según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	% de Ejecución
2023	42,828,000.00	-	-	42,828,000.00	4,987,000.00	-	-	4,987,000.00	11.43
2024	88,724,728.00	-	143,303,700.00	232,028,428.00	4,084,111.00	-	25,987.00	4,109,098.00	1.77
2025	86,685,724.00	-	184,452,970.00	271,138,694.00	95,992,304.00	-	83,772,441.44	140,094,745.44	76.38
2026	122,992,000.00	-	35,790,000.00	158,782,000.00	14,000.00	-	280,360.34	294,360.34	0.18
TOTAL	340,630,452.00	-	334,546,670.00	675,177,122.00	66,073,411.00	-	81,276,828.78	147,350,239.78	21.83



8. INDICADORES CLAVE																
Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026										
11	0	0	10	0	4%	0%										

Seguimiento Físico De Metasrenovacion De La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables																	
8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026				Ejecutado 2026				Resultados			Indicador	PROG 2026-2027
Entregable	Unidad de Medida	Meta Global	Acumulado Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores
Celdas en AMARILLO = ingreso avance real Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																	
Diseño para la implementación, ensayo de viabilidad para la	Informe Técnico	1	0	0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	● CON RETRASO
	Estudios	1	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO
	Desarrollo	5	0	0%		1.00		1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO
	Obras para la	1	0	0%					0.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO
	Plan de Manejo	2	0	0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	● CON RETRASO
	Gestión Educativa			0%					0.00					0.00	0%		● CON RETRASO
	Auditoría Externa	1	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO
	Administración de	2	0	0%	1.00			1.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	● CON RETRASO
	Unidad	4	1	25%		1.00			1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO
	Obras para la	4	0	0%				4.00	4.00					0.00	0%	(4.00)	● CON RETRASO
Gestión Técnica del	2	0	0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	● CON RETRASO	
TOTAL / PROMEDIO		23.00	1.00	4%	1.00	2.00	0.00	8.60	11.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	(11.60)	

Situación Actual
Durante el período reportado se recibió el Informe Final de Evaluación de Medio Término de la Operación y se concluyó la consultoría para el diseño conceptual de la infraestructura turística. Asimismo, continuó el proceso de evaluación para la adquisición del sistema SCADA y se finalizó la evaluación para la adquisición de las grúas No. 05 y No. 07, actividades consideradas críticas para la operación. Adicionalmente, se adjudicó el contrato para la reforestación de 300 hectáreas en la cuenca ribereña del embalse El Cajón, contribuyendo al cumplimiento de los indicadores de resultado del proyecto. No obstante, persisten retrasos administrativos asociados a la actualización de delegaciones de firma y precisiones sobre los costos estimados de adquisiciones estratégicas debido al incremento de precios en equipos electromecánicos.
Principales Riesgos Identificados
1. Retrasos en adjudicaciones, pagos, publicaciones de procesos, trámites de exoneración y solicitudes de No Objeción ante el BID derivados de la actualización de delegaciones de firma. 2. Riego de Adquisiciones demoras en la contratación del sistema SCADA y de las grúas críticas para la operación, lo que podría afectar hitos de ejecución y cumplimiento de resultados. 3. Incremento de costos en adquisiciones estratégicas (SCADA y grúas) por encima de los montos previstos, generando presiones presupuestarias sobre la operación. 4. Las adquisiciones del sistema SCADA y de las grúas forman parte de la ruta crítica, por lo que cualquier retraso adicional podría afectar la programación general del proyecto. 5. Retrasos en la ejecución o contratación de componentes estratégicos podrían impactar el logro de indicadores de desempeño y resultados comprometidos con el BID.
Acciones Recomendadas
1. Agilizar la formalización de las delegaciones de firma para normalizar los procesos administrativos y financieros de la operación. 2. Dar seguimiento prioritario a los procesos de adquisición del sistema SCADA y de las grúas críticas, garantizando el cumplimiento de los plazos establecidos. 3. Evaluar alternativas de financiamiento, reasignación presupuestaria o ajuste de alcances para mitigar el impacto del incremento de costos en las adquisiciones estratégicas. 4. Fortalecer la coordinación entre la Unidad Ejecutora, SEFIN y el BID para reducir tiempos de respuesta en solicitudes de No Objeción y procesos contractuales. 5. Mantener un monitoreo permanente de la ruta crítica de la operación y actualizar oportunamente las proyecciones de ejecución física y financiera.
Mensaje Clave para Alta Dirección
La operación mantiene avances relevantes en procesos de evaluación, diseño y cumplimiento de indicadores ambientales; sin embargo, persisten riesgos asociados a retrasos administrativos y al incremento de costos en adquisiciones estratégicas, particularmente del sistema SCADA y las grúas de casa de máquinas, componentes que forman parte de la ruta crítica del proyecto. Resulta prioritario agilizar los procesos de aprobación y contratación, así como definir medidas para atender las brechas de financiamiento derivadas del aumento de precios, a fin de evitar impactos en el cronograma y en el cumplimiento de los resultados comprometidos con el BID.
Mensaje Clave para Alta Dirección
El programa cuenta con financiamiento asegurado y alto impacto social, pero requiere decisiones inmediatas para acelerar la ejecución financiera y evitar riesgos de subejecución en el corto plazo.

1. Identificación del Proyecto					
Nombre del Programa/Proyecto:	Proyecto De Construcción De La Presa Multipropósito El Tablón, Etapa I.				
Entidad Ejecutora:	0808 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Infraestructura Productiva				
Organismo Financiador:	099 - Misma Institución, 172 - Banco Centroamericano De Integración Económica, 263 - Organismos Varios				
Convenio:	BCIE-2342, FE-EN - GESTION-4				
Monto Total de Financiamiento USD:	339,496,000.00				
Monto Financiamiento L:	6,334,032,891.84				
Plazo de Ejecución:	60 meses	Fecha de Inicio	14/11/2025	Fecha de Fin	14/11/2036
Estado del Proyecto:	Ejecución				
Tipo de Inversión:	1 - Inversión Real				
Tipo de Cambio Trimestre 2024	36.6939				



2. Objetivo Estratégico	
Fortalecer la resiliencia del Valle de Sula frente a riesgos de inundaciones mediante la construcción de una presa de usos múltiples en la cuenca del río Chamelcón. Esta medida, que también incluye la generación de energía eléctrica renovable, servirá como una estrategia de adaptación al cambio climático y promoverá mayor sostenibilidad para el desarrollo social, económico y ambiental en este territorio clave para la economía del país.	
3. Cobertura	
Departamentos	Santa Bárbara
Municipios	Petoa, Quimistán, San Marcos

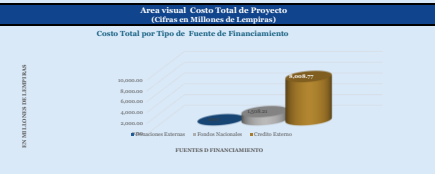
Beneficiarios

1,061,714.01
Mujeres

988,276.00
Hombres

2,049,990.01
Total

Nombre del Componentes	3. Componentes del Proyecto			Costo Componente (L)	
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	
2821 - PREINVERSION	232,812,445.96	-	0.00	232,812,445.96	
2824 - INFRAESTRUCTURA DE ADAPTACION	6,334,032,891.84	-	0.00	6,334,032,891.84	
2826 - SUPERVISION DE IMPLEMENTACIÓN	320,321,798.87	-	0.00	320,321,798.87	
2827 - GESTION AMBIENTAL Y SOCIAL	911,848,692.79	-	1,308,211,936.40	2,220,060,629.19	
2828 - GESTION Y ADMINISTRACIÓN DEL PROYECTO	209,754,290.54	-	0.00	209,754,290.54	
TOTAL	8,008,770,000.00	0.00	1,308,211,936.40	9,316,981,936.40	

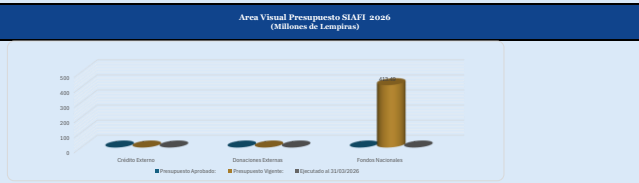


Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

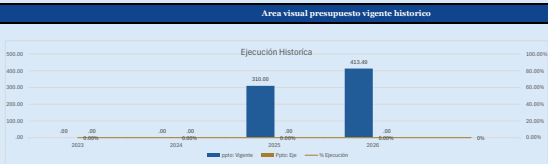
5. Ejecución Financiera (US\$ Millones)	
Organismo Financiador: UEPEX	099 - Misma Institución, 172 - Banco Centroamericano De Integración Económica, 263 - Organismos Varios
Monto Contratado:	236,468,986
Desembolsado Acumulado	
Disponible:	236,468,986
% Desembolso:	0%

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L)				
Presupuesto	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	-	-	-	-
Presupuesto Vigente:	-	-	413,486,000.00	413,486,000.00
Ejecutado al 31/03/2026	-	-	-	-
% Ejecución al 31/03/2026			0%	0.0%

#VALOR!



7. Presupuesto Histórico Según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	% de Ejecución
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	
2025	310,000,000.00	-	-	310,000,000.00	-	-	-	-	0.00%
2026	-	-	413,486,000.00	413,486,000.00	-	-	-	-	0.00%
TOTAL	310,000,000.00	-	413,486,000.00	723,486,000.00	-	-	-	-	0%



Información Física del Proyecto

Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
5	0	0	0	0	0%	0%

1. Identificación del Proyecto					
Nombre del Programa/Proyecto:	Mejora Del Sistema Eléctrico En La Región Centro Sur (Olancho, El Paraíso Y Francisco Morazán): Seccionamiento De Líneas De Transmisión L612/L613 - Zamorano II - Danli II - Terrero Blanco En 230 Kv, Construcción De Subestaciones Y Expansión De Líneas De Transmisión				
Entidad Ejecutora:	0804 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Comunicaciones Y Energía				
Organismo Financiador:	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución				
Convenio:	FN-ECOE-295035				
Monto Total de Financiamiento USD:	88,528,541.50				
Monto Financiamiento L:	2,364,683,886.00				
Plazo de Ejecución:	24 meses	Fecha de Inicio	12/04/2024	Fecha de Fin	12/04/2026
Estado del Proyecto:	Ejecutando				
Tipo de inversión	1 - Inversión Real				
Tipo de Cambio Trimestre 2024	36.5699				



2. Objetivo Estratégico	
Mejorar la calidad del servicio de energía eléctrica, disminuir las pérdidas técnicas mejorando la confiabilidad de los circuitos radiales de la zona Centro Sur que alimenta al departamento de El Paraíso, aumentando la capacidad de intercambio de energía eléctrica y permitiendo la incorporación de generación de gran escala y mayor eficiencia en esa zona del país a fin de cubrir la creciente demanda del sistema.	
3. Cobertura	
Departamentos	El Paraíso, Francisco Morazán, Olancho
Municipios	Danli, Distrito Central, San Antonio De Oriente, Patuca

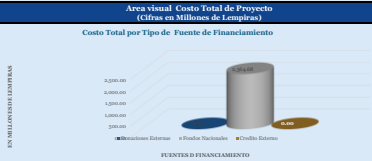
Beneficiarios:	864,735
Generación de empleo	2,184.00



Título

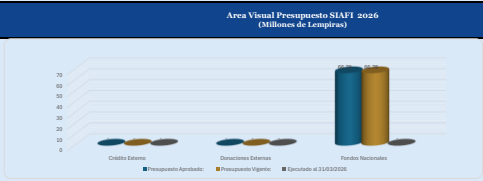
Beneficiario del Proyecto

3. Componentes del Proyecto				
Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
2686 - Construcción de la Subestación Zamorano Dos (ZMD)	-	-	342,397,314.86	342,397,314.86
2687 - Construcción de líneas de transmisión en 230KV Sayago Zamorano Dos-Amantea y Construcción de Línea de Transmisión en 69 KV Zamorano Dos-Ojo de Agua	-	-	265,628,710.27	265,628,710.27
2688 - Construcción de las Subestaciones Terrero Blanco (TRB) y Danli Dos (DND)	-	-	417,186,874.57	417,186,874.57
2690 - Construcción de líneas de transmisión en 230KV Terrero Blanco-Danli Dos y Construcción de Línea de Transmisión en 69 KV Zamorano Dos-Ojo de Agua	-	-	594,544,992.18	594,544,992.18
2691 - Construcción de Línea de Transmisión en 230 KV entre Danli Dos y Zamorano Dos para Interconectar ambas Subestaciones	-	-	390,223,411.22	390,223,411.22
TOTAL	0.00	0.00	2,364,683,886.00	2,364,683,886.00

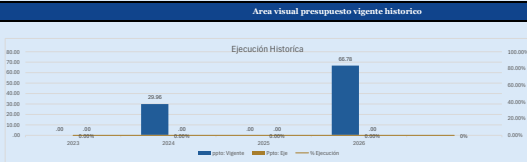


5. Ejecución Financiera (US\$ Millones)	
Organismo Financiador: UEPEX	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución
Monto Contratado:	
Desembolsado Acumulado	
Disponibles:	
% Desembolso:	

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L)				
Presupuesto	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	-	-	66,777,337.00	66,777,337.00
Presupuesto Vigente:	-	-	66,777,337.00	66,777,337.00
Ejecutado al 31/03/2026	-	-	-	-
% Ejecución al 31/03/2026			0.0%	0.0%



7. Presupuesto Histórico Según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				% de Ejecución
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024	-	-	29,957,548.00	29,957,548.00	-	-	-	-	0.00%
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL 2026	-	-	66,777,337.00	66,777,337.00	-	-	-	-	0.05%
TOTAL	-	-	96,724,385.00	96,724,385.00	-	-	-	-	0.0%



8. INDICADORES CLAVE						
Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
9	0	0	0	0	0%	0%

Seguimiento Físico De Metasmejora Del Sistema Eléctrico En La Región Centro Sur (Olancho, El Paraiso Y Francisco Morazán): Seccionamiento De Línea De Transmisión L612/L613 - Zamorano II - Danli II - Terrero Blanco En 230 Kv, Construcción De Subestaciones Y Expansión De Líneas De Transmisión																		
8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026					Resultados		Indicador	PROG 2026-2027
Entregable	Unidad de Medida	Meta Global	Acumulado Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores	Prog 2026-2027
Celdas en AMARILLO = ingreses actuales real Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Construir OBRA DE INFRAESTRUCTURA		1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de KILOMETRO		22.6		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de KILOMETRO		3		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir OBRA DE INFRAESTRUCTURA		1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir OBRA DE INFRAESTRUCTURA		1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de KILOMETRO		82		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de KILOMETRO		1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Instalar OBRA DE INFRAESTRUCTURA		1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de KILOMETRO		48		0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
TOTAL / PROMEDIO		160.60	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	-		

Situación Actual

El proyecto, registrado desde el ejercicio fiscal 2024, no ha reportado ejecución física ni financiera en los años 2024 y 2025. Para el primer trimestre del 2026 tampoco se registran avances. Se mantiene en condición de inactividad operativa, sin compromisos financieros ni resultados verificables en metas físicas.

Principales Riesgos Identificados

1. Tres periodos consecutivos sin ejecución comprometen el cumplimiento de los objetivos del PIP.
2. El retraso prolongado puede invalidar supuestos técnicos y económicos iniciales, conllevando a obsolescencia de estudios.
3. La falta de avances afecta la sostenibilidad de la cartera de inversión pública.
4. La inactividad prolongada puede derivar en cierre o reprogramación al proyecto.

Acciones Recomendadas

1. Validar si los objetivos del proyecto siguen alineados con prioridades sectoriales.
2. Identificar causas de la inactividad y definir medidas correctivas.
3. Ajustar metas físicas y financieras para el segundo semestre 2026.
4. Establecer hitos mínimos de ejecución con seguimiento semanal.

Mensaje Clave para Alta Dirección

El proyecto acumula tres ejercicios sin ejecución, lo que representa un riesgo crítico para la cartera de inversión pública. Se requiere una decisión estratégica inmediata que involucre el análisis si es viable mantenerlo con reprogramación, reestructurarlo o cancelarlo, a fin de evitar la inmovilización de recursos y preservar la credibilidad institucional.

8. INDICADORES CLAVE						
Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
1	0	0	1	0	70%	41%

Seguimiento Físico De Metasconstrucción De Un Sistema De Almacenamiento De Energía Con Batería Conectado A La Red (Bess) De Una Capacidad De 75Mw/300Mwh Y Sus Trabajos Asociados, En La Subestación Amarateca En El Distrito Central.																	
8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026				Ejecutado 2026					Resultados		Indicador	PROG 2026-2027
Entregable	Unidad de Medida	Meta Global	Acumulado Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec. 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real Celdas en AZUL = programación (editable manualmente) Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																	
Estudio, diseño, suministro e instalación	Informe	1	0.48	48%	0.25	0.27	0.00	0.00	0.52	0.22				0.22	42%	(0.30)	● CON RETRASO
TOTAL / PROMEDIO		1.00	0.48	48%	0.25	0.27	0.00	0.00	0.52	0.22	0.00	0.00	0.00	0.22	42%	(0.30)	

Situación Actual

Proyecto en ejecución desde julio de 2025. Al cierre de 2025 registró una ejecución presupuestaria del 48% y durante el primer trimestre de 2026 avanzó un 22% adicional. Actualmente se encuentra en desarrollo de actividades de instalación y finalización de obras asociadas, con fecha de cierre ampliada al 04 de septiembre de 2026 para completar la puesta en operación y cierre integral del proyecto.

Principales Riesgos Identificados

- Retrasos en actividades críticas de instalación, integración y pruebas del sistema.
- Demoras en la entrega de equipos y materiales complementarios.
- Limitaciones en la disponibilidad oportuna de recursos financieros para los hitos pendientes.
- Condiciones climáticas que afecten actividades de campo y cronograma de ejecución.
- Riesgos técnicos asociados a la puesta en marcha e integración del sistema BESS con la red nacional.

Acciones Recomendadas

- Dar seguimiento permanente a la ruta crítica del proyecto para asegurar el cumplimiento de la fecha de cierre programada al 04 de septiembre de 2026.
- Garantizar la disponibilidad oportuna de los recursos financieros requeridos para la ejecución de los hitos pendientes.
- Fortalecer la coordinación entre la ENRE, el contratista y la supervisión para agilizar la instalación, integración y pruebas del sistema BESS.
- Monitorear los riesgos técnicos, logísticos y climáticos que puedan afectar el cronograma de cierre.
- Priorizar la ejecución de las pruebas de aceptación y la puesta en servicio para garantizar la entrada en operación del sistema dentro del plazo ampliado

Mensaje Clave para Alta Dirección

El proyecto presenta avances satisfactorios y mantiene condiciones favorables para su culminación dentro del plazo ampliado. La atención institucional debe concentrarse en el seguimiento de la ruta crítica, la gestión oportuna de recursos y la ejecución de las pruebas finales, a fin de garantizar la entrada en operación del sistema BESS y la obtención de los beneficios esperados para la estabilidad y confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.

1. Identificación del Proyecto					
Nombre del Programa/Proyecto:	Mejora Del Sistema Eléctrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Línea De Transmisión Negroito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Ccd)-Reguleto (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas*				
Entidad Ejecutora:	oñes - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Comunicaciones Y Energía				
Organismo Financiador:	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución				
Convenio:	PN-ENEE-20144				
Monto Total de Financiamiento USD:	122,609,605.15				
Monto Financiamiento L:	3,273,709,011.00				
Plazo de Ejecución:	24 meses	Fecha de Inicio	15/10/2024	Fecha de Fin	15/10/2026
Estado del Proyecto:	Ejecutando				
Tipo de inversión:	1 - Inversión Real				
Tipo de Cambio Trimestre 2024	36.6039				

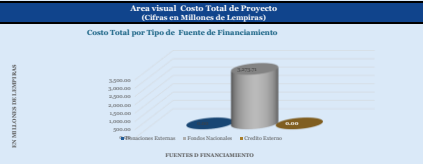


2. Objetivo Estratégico	
Mejorar la calidad del servicio de energía eléctrica, disminuir las pérdidas técnicas mejorando la confiabilidad de los circuitos radiales del literal afilático y el que alimenta parte del departamento de Yoro, aumentando la capacidad de intercambio de energía eléctrica y permitiendo la incorporación de generación de gran escala y mayor eficiencia en esa zona del país a fin de cubrir la creciente demanda del sistema.	
3. Cobertura	
Departamentos	Colón, Yoro
Municipios	Sanagüera, Yoro, Aranal, El Negroito, Olanchito

Beneficiarios:	772,878
Generación de empleo	2,184.00



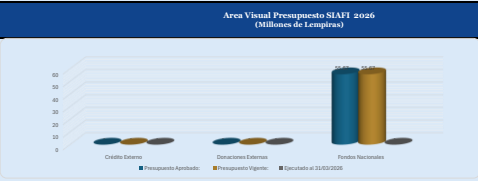
Nombre del Componentes	3. Componentes del Proyecto			
	Costo Componente (L)			
	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
2564 - Construcción de la Subestación Negroito	-	-	146,766,320.96	146,766,320.96
2565 - Construcción de la Subestación Yoro Dos	-	-	316,784,520.85	316,784,520.85
2566 - Construcción de líneas de transmisión en 230KV Negroito-Yoro Dos y Construcción de Línea de Transmisión en 69 KV Yoro Dos - Yoro	-	-	701,829,828.35	701,829,828.35
2567 - Construcción de las Subestaciones Coyoles Central Dos	-	-	395,042,982.60	395,042,982.60
2568 - Construcción de líneas de transmisión en 230KV Yoro Dos - Jocón y Construcción de Línea de Transmisión en 230 KV Jocón-Arenal	-	-	466,015,806.39	466,015,806.39
TOTAL	0.00	0.00	3,273,709,011.00	3,273,709,011.00



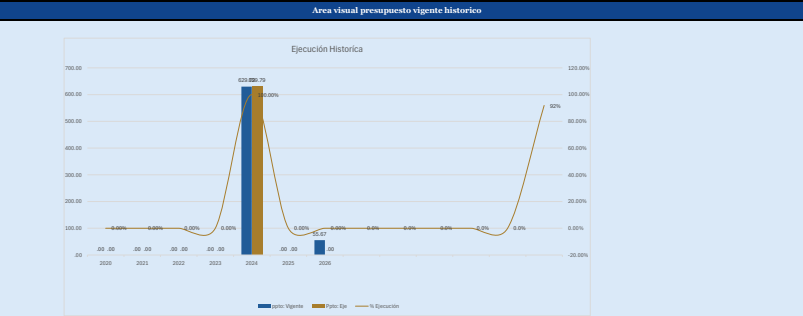
Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

5. Ejecución Financiera (US\$ Millones)	
Organismo Financiador: UEPEX	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución
Monto Contratado:	
Desembolsado Acumulado	
Disponible:	
% Desembolso:	

6. Presupuesto según SIAFI 2026 (L)				
Presupuesto	Credito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	-	-	55,665,387.00	55,665,387.00
Presupuesto Vigente:	-	-	55,665,387.00	55,665,387.00
Ejecutado al 31/03/2026	-	-	-	-
% Ejecución al 31/03/2026			0%	0.0%



7.Presupuesto Histórico Según SIAFI (L)									
Gestión	Presupuesto Vigente Histórico				Ejecución Histórica				
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total	% de Ejecución
2013	-	-	-	-	-	-	-	-	
2014	-	-	-	-	-	-	-	-	
2015	-	-	-	-	-	-	-	-	
2016	-	-	-	-	-	-	-	-	
2017	-	-	-	-	-	-	-	-	
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	
2022	-	-	-	-	-	-	-	-	
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	
2024	-	-	629,794,551.00	629,794,551.00	-	-	629,794,551.00	629,794,551.00	100.00%
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	
2026	-	-	85,666,387.00	85,666,387.00	-	-	-	-	0.00%
2027	-	-	-	-	-	-	-	-	
2028	-	-	-	-	-	-	-	-	
2029	-	-	-	-	-	-	-	-	
2030	-	-	-	-	-	-	-	-	
2031	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	-	-	685,459,938.00	685,459,938.00	-	-	629,794,551.00	629,794,551.00	92%





Mejora Del Sistema Electrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Línea De Transmisión Negroito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Ccd)-Reguleto (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas*

Codigo BIP	25644
------------	-------

Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
8	0	0	0	0	0%	0%

Seguimiento Físico De Metas/mojeros Del Sistema Eléctrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Línea De Transmisión Negritos (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Arc)-Cuyoles Central Dos (Ccd)-Reguleto (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas ^a																		
8.1 Entregables			Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026				Resultados		Indicador	PROG 2026-2027
Entregable	Unidad de Medida	Meta Global	Acumulado Dic-2025	% Avance Ac. 2025	T1 Prog	T2 Prog	T3 Prog	T4 Prog	Total Prog 2026	T1 Real	T2 Real	T3 Real	T4 Real	Total Ejec 2026	% Ejecución 2026	Desviación	Indicadores	Prog 2026-2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real Celdas en AZUL = programación (calculable manualmente) Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Construir	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir línea de	KILOMETRO	71.8		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir línea de	KILOMETRO CUADRADO	0.2		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construcción de la	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir líneas de	KILOMETRO	32		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir líneas de	KILOMETRO CUADRADO	21		0%					0.00						0.00	0%	-	
Construir líneas de	KILOMETRO	51		0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00						0.00	0%	-	
				0%					0.00									

El proyecto, registrado desde el ejercicio fiscal 2024, ha reportado ejecución física y financiera únicamente en el año 2024, para el año 2025 no registra ejecución financiera. Asimismo para el primer trimestre del 2026 tampoco se registran avances. Se mantiene en condición de inactividad operativa, sin compromisos financieros ni resultados verificables en metas físicas. Se está evaluando la posibilidad de buscar financiamiento externo.

1. Desde el año 2025 hasta la fecha el proyecto se encuentra sin ejecución; por lo que esta inactividad compromete el cumplimiento de los objetivos del PIP.
2. El retraso prolongado puede invalidar estudios técnicos y económicos iniciales, conllevando a obsolescencia en los mismos.
3. La falta de avances afecta la sostenibilidad de la cartera de inversión pública.
4. La inactividad prolongada puede derivar en cierre o reestructuración del proyecto.

1. Validar si los objetivos del proyecto siguen alineados con prioridades sectoriales.
2. Identificar causas de la inactividad y definir medidas correctivas.
3. Ajustar metas físicas y financieras para el segundo semestre 2026.
4. Establecer hitos mínimos de ejecución con seguimiento semanal.

El proyecto cinco trimestres sin ejecución, lo que representa un riesgo crítico para la cartera de inversión pública. Se requiere una decisión estratégica inmediata que involucre el análisis si es viable mantenerlo con reprogramación, reestructurarlo o cancelarlo, a fin de evitar la inmovilización de recursos y preservar la credibilidad institucional.