SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	25939	Construcción 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.

1. Identificacion del Proyecto

Nombre del Programa/Proyecto:	Construcción 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.				
Entidad Ejecutora:	0801 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Comunicaciones Y Energía				
Organismo Financiador	099 - Misma Institución				
Convenio	RP-ENEE-25939-1				
Monto Total de Financiamiento USD:	52,000,000.00				
Monto Financiamiento L:	1,369,351,600.00				
Plazo de Ejecución:	8 meses	**Fecha de Inicio**	28/7/2025	**Fecha de Fin**	4/9/2026
Estado del Proyecto:	En Proceso de Cierre				
Tipo de inversión	Inversión Real				
Tipo de Cambio I Trimestre 2026	26.7183				

Cobertura



2. Objetivo Estratégico

Implementar un sistema de almacenamiento de baterías de 75mw/300mwh en la subestación de Amarateca para mejorar la estabilidad del suministro eléctrico, facilitar la integración de energías renovables y optimizar la gestión de la demanda energética en la región.

3. Cobertura

Departamentos	Francisco Morazan
Municipios	Distrito Central

Beneficiarios:	1,437,743
Generación de empleo	389

Beneficiarios del Proyecto

736,732. Mujeres

701,011.0 Hombres

1,437,74 Total

3.Componentes del Proyecto

Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
2841 - Diseño Electromecánico de un sistema de almacenamiento de energía.	-	-	20,840,274.00	20,840,274.00
2842 - Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Baterías de 75MW/300MWH - Subestación Amarateca	-	-	1,319,884,020.00	1,319,884,020.00
2843 - Pruebas de tipo, rutina, capacitación, aceptación y puesta en marcha del Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS)	-	-	48,627,306.00	48,627,306.00
				0.00
TOTAL	0.00	0.00	1,389,351,600.00	1,389,351,600.00

Area visual Costo Total de Proyecto
(Cifras en Millones de Lempiras)



Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

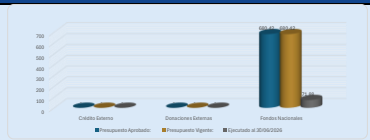
5. Ejecución Financiera (US$ Millones)

Organismo Financiador: UEPEX	099 - Misma Institución
Monto Contratado:	52,000,000.00
Desembolsado Acumulado	22,367,820.00
Disponible:	29,632,180.00
% Desembolso:	43%

6.Presupuesto según SIAFI 2026 (L)

Presupuesto	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
Presupuesto Aprobado:	-	-	680,420,000.00	**680,420,000.00**
Presupuesto Vigente:	-	-	680,420,000.00	**680,420,000.00**
Ejecutado al 31/06/2026	-	-	71,875,027.81	**71,875,027.81**
% Ejecución al 31/06/2026			11%	**10.6%**

Area Visual Presupuesto SIAFI 2026
(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
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	523,400,000.00	523,400,000.00	-	-	522,938,765.13	522,938,765.13	99.91%
2026	-	-	680,420,000.00	680,420,000.00	-	-	71,875,027.81	71,875,027.81	10.56%
TOTAL	-	-	**1,203,820,000.00**	**1,203,820,000.00**	-	-	**594,811,792.94**	**594,811,792.94**	**49%**

Area visual presupuesto vigente historico



Información Fisica del Proyecto

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	29939	Construcción 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. INDICADORES CLAVE

Total Entregables	COMPLETADO	En Riesgo	Con Retraso	Sin Iniciar	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
1	0	1	0	0	80%	62%

Seguimiento Fisico 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 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 2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real | Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) | Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Estudio, diseño, ac	Informe	1	0.48	48%	0.25	0.27	0.00	0.00	0.52	0.22	0.10			0.32	62%	(0.20)	EN RIESGO	
TOTAL / PROMEDIO		1.00	0.48	2%	0.25	0.27	0.00	0.00	0.52	0.22	0.10	0.00	0.00	0.32	62%	(0.20)		

Situacion Actual

El proyecto registra un avance físico aproximado del 62%, encontrándose en la etapa final de ejecución. Durante 2025 alcanzó una ejecución acumulada del 48% y, al cierre del período reportado de 2026, presenta un avance adicional del 52%, equivalente a una ejecución del 62% respecto de la programación anual. Actualmente se desarrollan actividades asociadas a la finalización de obras civiles, instalación electromecánica, comisionamiento y pruebas integradas del sistema BESS. Conforme a la Adenda No. 3 del Contrato 074-2025, la fecha de finalización fue ampliada por lo que el proyecto se mantiene en condición de seguimiento prioritario para asegurar el cumplimiento de los hitos pendientes y su entrada en operación.

Principales Riesgos Identificados

1. Retrasos en la culminación de las obras civiles complementarias requeridas para la integración total del sistema.
2. Demoras en las actividades de montaje electromecánico, conexión y pruebas integradas del sistema BESS.
3. Riesgos técnicos durante las pruebas de aceptación, comisionamiento y puesta en servicio de los equipos principales.
4. Eventuales atrasos en los desembolsos requeridos para atender compromisos contractuales pendientes.
5. Condiciones climáticas adversas que puedan afectar las actividades finales de construcción y pruebas de campo.
6. Posibilidad de afectación al cronograma vigente en caso de materializarse contingencias técnicas durante la fase de cierre del proyecto.

Acciones Recomendadas

1. Mantener un monitoreo permanente sobre la ruta crítica del cronograma actualizado, priorizando las actividades necesarias para alcanzar la puesta en operación dentro del plazo contractual vigente.
2. Garantizar la disponibilidad oportuna de los recursos financieros requeridos para cumplir los compromisos de pago pendientes.
3. Fortalecer la coordinación entre la ENEE, el contratista, la supervisión y las áreas técnicas involucradas para agilizar la conclusión de las actividades restantes.
4. Dar seguimiento semanal a los avances de comisionamiento, pruebas SAT y aceptación final del sistema.
5. Implementar medidas preventivas para mitigar riesgos técnicos, logísticos y climáticos que puedan afectar el cronograma de finalización.
6. Preparar las condiciones operativas, administrativas y técnicas necesarias para la recepción definitiva y entrada en operación comercial del sistema de almacenamiento de energía.

Mensaje Clave para Alta Dirección

El proyecto BESS Amarateca se encuentra en su fase final de ejecución, con un avance físico cercano al 62% y los principales equipos ya instalados en sitio.

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	23644	Mejora Del Sistema Electrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Línea De Transmisión Negrito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Col)-Regulelo (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas"

1. Identificación del Proyecto

Nombre del Programa/Proyecto:	Mejora Del Sistema Electrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Línea De Transmisión Negrito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Col)-Regulelo (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas"				
Entidad Ejecutora:	0801 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Comunicacion Y Energia				
Organismo Financiador	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución				
Convenio	FN-ENEE-23644				
Monto Total de Financiamiento USD:	122,526,845.51				
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:	Ejecución				
Tipo de inversión	Inversión Real				
Tipo de Cambio I Trimestre 2026	26.7183				



2. Objetivo Estratégico

Mejorar la calidad del servicio de energía eléctrica, disminuir las pérdidas técnicas mejorando la confiabilidad de los circuitos radiales del litoral atlántico 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	Sonaguera, Yoro, Arenal, El Negrito, Olanchito

Beneficiarios:	772,878
Generación de empleo	389



3.Componentes del Proyecto

Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
2694 - Construcción de la Subestación Negrito	-	-	146,766,320.96	146,766,320.96
2695 - Construcción de la Subestación Yoro Dos	-	-	316,784,520.83	316,784,520.83
2696 - Construcción de líneas de transmisión en 230kV Negrito-Yoro Dos y Construcción de Línea de Transmisión en 69 KV Yoro Dos - Yoro	-	-	701,829,828.35	701,829,828.35
2697 - Construcción de las Subestaciones Coyoles Central Dos	-	-	395,042,582.60	395,042,582.60
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**3,273,709,011.00**	**3,273,709,011.00**

Area visual Costo Total de Proyecto (Cifras en Millones de Lempiras)



Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

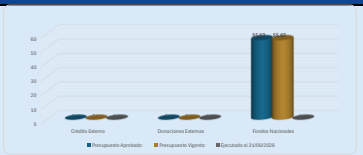
5. Ejecución Financiera (US$ Millones)

Organismo Financiador: UEPEX	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución
Monto Contratado:	2,364,683,886.00
Desembolsado Acumulado	
Disponible:	2,364,683,886.00
% Desembolso:	0%

6.Presupuesto según SIAFI 2026 (L)

Presupuesto	Crédito 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 31/06/2026	-	-	-	-
% Ejecución al 31/06/2026			**0%**	**0.0%**

Area Visual Presupuesto SIAFI 2026 (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
2024	-	-	629,794,551.00	629,794,551.00	-	-	629,794,551.00	629,794,551.00	100.00%
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2026	-	-	55,665,387.00	55,665,387.00	-	-	-	-	0.00%
TOTAL	**-**	**-**	**685,459,938.00**	**685,459,938.00**	**-**	**-**	**629,794,551.00**	**629,794,551.00**	**92%**

Area visual presupuesto vigente historico



Información Fisica del Proyecto

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	25644	Mejora Del Sistema Electrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Linea De Transmisión Negrito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Col)-Reguleto (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas"

8. INDICADORES CLAVE

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

Seguimiento Fisico De Metasmejora Del Sistema Electrico En Los Departamentos De Yoro Y Colón: Construcción De Linea De Transmisión Negrito (Neg) Yoro Dos (Yrd) Arenales (Are)-Coyoles Central Dos (Col)-Reguleto (Rgu) Y Construcción De Subestaciones Y Obras Conexas"

8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026					Resultados		Indicador	PROG 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 2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real | Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) | Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Construir Subestación Negrito 2	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir Subestación YRD 230	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir linea de transmisión L	KILÓMETRO	71.8	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir linea de transmisión L	KILOMETRO CUADRADO	0.2	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir Subestación CCD 230	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir linea de transmisión L	KILÓMETRO	32	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir linea de transmisión L	KILOMETRO CUADRADO	21	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir linea de transmisión L	KILÓMETRO	31	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
TOTAL / PROMEDIO		179.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	-		

Situacion Actual

El proyecto, registrado desde el ejercicio fiscal 2024, ha reportado ejecución física y financiera unicamente en el año 2024, para el año 2025 no registra ejecución financiera.Asimimo 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. 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 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

Se requiere una decisión estratégica inmediata que involucre el analisis si es viable mantenerlo con reprogramación, reestructurarlo o cancelarlo, a fin de evitar la inmovilización de recursos y preservar la credibilidad institucional.

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto 2026

Codigo BIP	25635	Mejora Del Sistema Eléctrico En La Región Centro Sur (Olancho, El Paraíso Y Francisco Morazán): Seccionamiento De Línea De Transmisión L612/L613 - Zamorano Ii - Danlí Ii - Terrero Blanco En 230 Kv, Construcción De Subestaciones Y Expansión De Líneas De Transmisión

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 Línea De Transmisión L612/L613 - Zamorano Ii - Danlí Ii - Terrero Blanco En 230 Kv, Construcción De Subestaciones Y Expansión De Líneas De Transmisión				
Entidad Ejecutora:	0801 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Comunicacion Y Energia				
Organismo Financiador	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución				
Convenio	FN-ENEE-25635				
Monto Total de Financiamiento USD:	88,504,279.31				
Monto Financiamiento L:	2,364,683,886.00				
Plazo de Ejecución:	24 meses	**Fecha de Inicio**	15/10/2024	**Fecha de Fin**	15/10/2026
Estado del Proyecto:	Ejecución				
Tipo de inversión	Inversión Real				
Tipo de Cambio I Trimestre 2026	26.7183				



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 el 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	Danlí, Distrito Central, San Antonio De Oriente, Patuca

Beneficiarios:	864,735
Generación de empleo	389



3.Componentes del Proyecto

Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Crédito 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 Suyapa-Zamorano Dos-Amarateca 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 Danlí Dos (DND)	-	-	417,186,874.57	417,186,874.57
2690 - Construcción de líneas de transmisión en 230KV Terrero Blanco- Danlí 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 Danlí Dos y Zamorano Dos para Interconectar ambas Subestaciones	-	-	390,223,411.22	390,223,411.22
2692 - Ingeniería del Proyecto	-	-	307,408,905.17	307,408,905.17
2693 - Administración del Proyecto	-	-	47,293,677.73	47,293,677.73
TOTAL	**0.00**	**0.00**	**2,364,683,886.00**	**2,364,683,886.00**

Area visual Costo Total de Proyecto (Cifras en Millones de Lempiras)



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:	2,364,683,886.00
Desembolsado Acumulado	
Disponible:	2,364,683,886.00
% Desembolso:	0%

6.Presupuesto según SIAFI 2026 (L)

Presupuesto	Crédito 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 31/06/2026	-	-	-	-
% Ejecución al 31/06/2026			**0%**	**0.0%**

Area Visual Presupuesto SIAFI 2026 (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
2024	-	-	29,957,548.00	29,957,548.00	-	-	-	-	0.00%
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	
2026	-	-	66,777,337.00	66,777,337.00	-	-	-	-	0.00%
TOTAL	-	-	**96,734,885.00**	**96,734,885.00**	-	-	-	-	**0%**

Area visual presupuesto vigente historico



Información Fisica del Proyecto

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	25635	Mejora Del Sistema Eléctrico En La Región Centro Sur (Olancho, El Paraíso Y Francisco Morazán): Seccionamiento De Línea De Transmisión L612/L613 - Zamorano Ii - Danlí Ii - Terrero Blanco En 230 Kv, Construcción De Subestaciones Y Expansión De Líneas De Transmisión

8. INDICADORES CLAVE

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

Seguimiento Fisico De Metasmejora Del Sistema Eléctrico En La Región Centro Sur (Olancho, El Paraíso Y Francisco Morazán): Seccionamiento De Línea De Transmisión L612/L613 - Zamorano Ii - Danlí 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 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 2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real | Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) | Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Construir Subestació	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de tr	KILÓMETRO	22.6		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de tr	KILÓMETRO	3		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir Subestació	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de tr	KILÓMETRO	82		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir línea de tr	KILÓMETRO	1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Instalar suministro	OBRA DE INFRAESTRUCTURA	1		0%					0.00					0.00	0%	-		
Construir líneas de	KILÓMETRO	48		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%	-		

Situacion 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.

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	24716	Renovacion De La Central Hidroelectrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables

1. Identificación del Proyecto

Nombre del Programa/Proyecto:	Renovacion De La Central Hidroelectrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables				
Entidad Ejecutora:	0801 - Empresa Nacional De Energía Eléctrica				
Sector:	Energía				
Organismo Financiador	173 - Banco Interamericano De Desarrollo, 099 - Misma Institución				
Convenio	BID 5131/BL-HO, BID 5133/TC-HO				
Monto Total de Financiamiento USD:	36,857,000.00				
Monto Financiamiento L:	983,954,834.10				
Plazo de Ejecución:	66 meses	**Fecha de Inicio**	15/7/2023	**Fecha de Fin**	15/1/2029
Estado del Proyecto:	En Proceso de Cierre				
Tipo de inversión	Inversión Real				
Tipo de Cambio I Trim	26.7183				

Cobertura



2. Objetivo Estratégico

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	Cortés
Municipios	Santa Cruz De Yojoa

Beneficiarios:	8,448,014
Generación de empleo	389

Beneficiarios del Proyecto

4,329,75 Mujeres

4,119,155 Hombres

8,448,91· Total

3.Componentes del Proyecto

Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
2299 - Modernización de la Central	253,498,314.23	-	452,449,509.82	705,947,823.28
2303 - Desarrollo de evaluación de la capacidad de generación incrementada	96,185,880.00	-	0.00	96,185,880.00
2304 - Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades operativas existentes y futuras	43,956,591.67	-	3,415,026.23	47,371,545.90
2305 - Gestión y Administración del Proyecto	44,539,405.10	-	47,160,898.82	91,700,304.92
TOTAL	**480,029,400.00**	**0.00**	**503,025,434.10**	**983,954,834.10**

Area visual Costo Total de Proyecto (Cifras en Millones de Lempiras)



Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

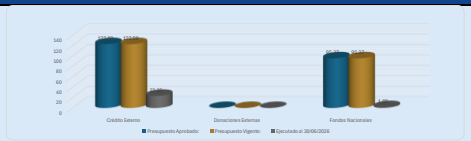
5. Ejecución Financiera (US$ Millones)

Organismo Financiador: UEPEX	173 - Banco Interamericano De Desarrollo, 099 - Misma Institución
Monto Contratado:	36,857,000.00
Desembolsado Acumulado	9,570,210.00
Disponible:	27,257,790.00
% Desembolso:	26%

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 30/06/2026	23,230,414.08	-	1,694,090.27	**24,924,504.35**
% Ejecución al 30/06/2026	**19%**		**2%**	**11.4%**

Area Visual Presupuesto SIAFI 2026 (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	42,828,001.00	-	-	42,828,001.00	4,897,016.00	-	-	4,897,016.00	11.43%
2024	88,374,775.00	-	146,301,700.00	229,676,475.00	3,004,111.19	-	36,957.60	3,121,068.79	2.33%
2025	86,885,724.00	-	97,769,249.00	184,453,973.00	56,922,304.16	-	83,772,441.44	140,694,745.60	76.28%
2026	122,592,000.00	-	95,370,000.00	217,962,000.00	23,230,414.08	-	1,694,090.27	24,924,504.35	11.43%
TOTAL	**340,478,500.00**	**-**	**334,440,949.00**	**674,919,449.00**	**90,143,845.43**	**-**	**85,493,489.31**	**175,637,334.74**	**26%**

Area visual presupuesto vigente historico



Información Fisica del Proyecto

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto
2026

Codigo BIP	24726	Renovacion De La Central Hidroelectrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables

8. INDICADORES CLAVE

Total Entregables	COMPLETADO 🟢	En Riesgo 🟡	Con Retraso 🔴	Sin Iniciar ⚪	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
14	2	0	11	0	395%	16%

Seguimiento Físico De Metasrenovacion De La Central Hidroelectrica Francisco Morazán Para Facilitar El Acceso A Energías Renovables

8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026					Resultados		Indicador	PROG 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 2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real | Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) | Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Sistema de protección elé	Lote	4	0.1	3%		1.00		3.00	4.00					0.00	0%	(4.00)	🔴 CON RETRASO	
Adquisición e instalación	Lote	4	0.2	5%				0.60	0.60		1.00			1.00	167%	0.40	🟢 COMPLETADO	
Adquisición del Sistema S	Sistema	2	0.2	10%				2.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	🔴 CON RETRASO	
Diseño para la implement	Informe Técnico	1	0	0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	🔴 CON RETRASO	
Estudios de viabilidad par	Estudios	1	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	🔴 CON RETRASO	
Desarrollo estrategia turis	Informe	5	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	🔴 CON RETRASO	
Obras para la construcció	Obras	1	0	0%		1.00			1.00					0.00	0%	(1.00)	🔴 CON RETRASO	
Plan de Manejo Integral d	Informe	2	0	0%				0.20	0.20		1.00			1.00	500%	0.80	🟢 COMPLETADO	
Gestión fiduciaria del pro	Informe			0%					0.00					0.00	0%			
Auditoría Externa realizad	Informe	1	0	0%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	🔴 CON RETRASO	
Adquisición de sellos de te	Lote	2	0	0%	1.00			1.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	🔴 CON RETRASO	
Adquisición de grúa 05 (1	Unidad	4	1	25%		1.00			1.00					0.00	0%	(1.00)	🔴 CON RETRASO	
Obras para la construcció	Obras	4	0	0%				4.00	4.00		1.00			1.00	25%	(3.00)	🔴 CON RETRASO	
Gestion técnica del proyec	informes	2	0	0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	🔴 CON RETRASO	
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%														
TOTAL / PROMEDIO		33.00	1.30	2%	1.00	3.00	0.00	14.20	18.20	0.00	3.00	0.00	0.00	3.00	16%	(15.20)		

Situacion Actual

Durante el periodo 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, avanzaron los procesos de adquisición asociados al sistema SCADA y a las grúas No. 05 y No. 07, consideradas inversiones estratégicas para la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán. También se adjudicó el contrato para la reforestación de 300 hectáreas en la cuenca ribereña del embalse El Cajón, contribuyendo al cumpli indicadores ambientales del proyecto. No obstante, la operación presenta retrasos en varios componentes de la cartera, registrando una ejecución física del 16% respecto de la programación anual y una ejecución presupuestaria de 11.4%, situación que requiere reforzar la gestión de adquisiciones y contrataciones para evitar mayores afectaciones al cronograma general.

Principales Riesgos Identificados

1. Retrasos en los procesos de adquisición y contratación asociados a componentes estratégicos de la operación, particularmente el sistema SCADA, grúas de caus de máquinas y sistema de protección eléctrica.

2. Demoras en la emisión de aprobaciones, publicaciones, pagos, procesos de exoneración y solicitudes de No Objeción, que pueden afectar el cronograma de ejecución.

3. Incrementos en los costos estimados de adquisiciones electromecánicas que podrían generar presiones sobre la disponibilidad presupuestaria del proyecto.

4. Riesgo de incumplimiento de metas físicas programadas debido a la acumulación de actividades pendientes en la ruta crítica.

5. Posible afectación al logro de resultados comprometidos con el BID si no se concretan oportunamente las contrataciones estratégicas previstas para 2026.

Acciones Recomendadas

1. Priorizar los procesos de adquisición vinculados a la modernización de equipos críticos de generación, particularmente el sistema SCADA, grúas, sistemas de protección y equipamiento electromecánico.
2. Agilizar las aprobaciones administrativas, financieras y técnicas requeridas para reducir tiempos de contratación y ejecución.
3. Evaluar oportunamente las brechas de financiamiento derivadas de incrementos de precios y definir medidas correctivas que garanticen la continuidad de las inversiones prioritarias.
4. Fortalecer la coordinación entre ENEE, SEFIN y BID para acelerar los procesos sujetos a No Objeción y revisión externa.
5. Mantener seguimiento mensual a la ruta crítica y establecer planes de recuperación para los componentes con mayores desviaciones respecto de la programación anual.
6. Actualizar las proyecciones físicas y financieras de la operación para identificar oportunamente riesgos de ejecución y necesidades de ajustes presupuestarios.

Mensaje Clave para Alta Dirección

La operación enfrenta desafíos relevantes en la ejecución de sus componentes estratégicos, reflejados en una ejecución física de 16% y en retrasos concentrados en procesos de adquisición críticos para la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán. La UE debe enfocarse en agilizar las contrataciones del sistema SCADA, grúas y demás equipamiento prioritario, así como en asegurar la disponibilidad de recursos y la atención oportuna de las aprobaciones requeridas, a fin de mitigar riesgos sobre el cronograma de ejecución y el cumplimiento de los resultados comprometidos con el BID.

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto 2026

Codigo BIP	23548	Apoyo Al Programa Nacional De Transmisión De Energía Eléctrica

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:	Energía				
Organismo Financiador	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución, 173 - Banco Interamericano De Desarrollo				
Convenio	BCH-2354S-1, BID-4598/BL-HO, BID-4599/SX-HO				
Monto Total de Financiamiento US$:	179,832,114.00				
Monto Financiamiento L:	4,804,808,371.49				
Plazo de Ejecución:	75 meses	**Fecha de Inicio**	20/11/2019	**Fecha de Fin**	20/2/2027
Estado del Proyecto:	En Proceso de Cierre				
Tipo de inversión	Inversión Real				
Tipo de Cambio I Trimestre 2026	26.7183				



2. Objetivo Estratégico

Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desglosadas así: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes así: cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, ademas de la extensión de 48 kilometros de linea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortaleceran y permitiran mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente contempla la instalaciones de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Suyapa, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puerta, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la linea base del 2016.

3. Cobertura

Departamentos	Cortés, Francisco Morazán
Municipios	San Pedro Sula, Distrito Central

Beneficiarios:	5,134,451
Generación de empleo	389



3.Componentes del Proyecto

Nombre del Componentes	Costo Componente (L)			
	Crédito Externo	Donaciones Externas	Fondos Nacionales	Total
1596 - CONSTRUCCIÓN/AMPLIACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN	3,778,539,391.62	-	663,471,871.49	4,442,011,263.11
1597 - FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL ENEE	172,562,812.38	-	0.00	172,562,812.38
1598 - GESTIÓN, ADMINISTRACIÓN Y AUDITORIA	56,642,796.00	-	0.00	56,642,796.00
1726 - CONSTRUCCIÓN/AMPLIACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN 4599/SX-HO	133,591,500.00	-	0.00	133,591,500.00
TOTAL	**4,141,336,500.00**	**0.00**	**663,471,871.49**	**4,804,808,371.49**

Area visual Costo Total de Proyecto (Cifras en Millones de Lempiras)



Información Financiera/Presupuestaria del Proyecto

5. Ejecución Financiera (US$ Millones)

Organismo Financiador: UEPEX	001 - Tesorería General De La República - Efectivo, 099 - Misma Institución, 173 - Banco Interamericano De Desarrollo
Monto Contratado:	179,832,114.00
Desembolsado Acumulado	109,512,473.00
Disponible:	70,319,641.00
% Desembolso:	61%

6.Presupuesto según SIAFI 2026 (L)

Presupuesto	Crédito 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 31/06/2026	54,876,674.84	-	261,003.01	**55,137,677.85**
% Ejecución al 31/06/2026	**24%**		**0%**	**19.74%**

Area Visual Presupuesto SIAFI 2026 (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
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	203,414,841.00	-	12,728,943.00	216,143,784.00	54,126,706.42	-	97,648.75	54,224,355.17	25.09%
2021	794,330,000.00	-	19,485,000.00	813,815,000.00	315,338,608.88	-	1,034,811.52	316,373,420.40	38.88%
2022	1,280,367,114.00	-	16,500,000.00	1,296,867,114.00	484,652,115.07	-	2,111,729.35	486,763,844.42	37.53%
2023	1,454,510,862.00	-	550,798,005.00	2,005,308,867.00	1,176,601,197.45	-	529,271,924.75	1,705,873,122.20	85.07%
2024	1,069,286,126.00	-	521,238,187.00	1,590,524,313.00	935,472,019.95	-	12,772,716.60	948,244,736.55	59.62%
2025	654,952,919.00	-	17,016,266.00	671,969,185.00	637,375,569.09	-	1,599,304.04	638,965,873.13	95.09%
2026	226,472,884.00	-	52,854,375.00	279,327,259.00	54,876,674.84	-	261,003.01	55,137,677.85	19.74%
TOTAL	**#########.**	**-**	**1,190,620,776.00**	**6,873,955,522.00**	**3,658,442,891.70**	**-**	**547,140,138.02**	**4,205,583,029.72**	**61%**

Area visual presupuesto vigente historico



Información Fisica del Proyecto

SECRETARÍA DE FINANZAS

Ficha Ejecutiva de Seguimiento de Proyecto 2026

Codigo BIP	23548	Apoyo Al Programa Nacional De Transmisión De Energía Eléctrica

8. INDICADORES CLAVE

Total Entregables	COMPLETADO ●	En Riesgo ●	Con Retraso ●	Sin Iniciar ○	% Ejec. Global	% Ejecución 2026
14	2	0	9	0	79%	20%

Seguimiento Fisico De Metasapoyo Al Programa Nacional De Transmisión De Energía Eléctrica

8.1 Entregables		Meta Global			Programación 2026					Ejecutado 2026					Resultados		Indicador	PROG 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 2027
Celdas en AMARILLO = ingrese avance real | Celdas en AZUL = programación (editable anualmente) | Celdas en BLANCO = calculadas automáticamente																		
Subestaciones ampliadas	Subestación	10	8	80%					0.00					0.00	0%	-		
Subestaciones construidas	Subestación	4	3	75%				2.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	● CON RETRASO	
Línea de Transmisión 230	KM	71	47	1175%				0.00	0.00					0.00	0%	-		
Línea de Transmisión 138	KM	6	2	33%				0.00	0.00					0.00	0%	-		
Bancos de Compensación	MVAR	198	168	85%				4.00	4.00					0.00	0%	(4.00)	● CON RETRASO	
Supervisión tecnica del pr	Informe	46	43	93%					0.00	3.00				3.00	100%	-	● COMPLETADO	
Plan Estratégico para la S	Plan	1	0	0%	3.00	3.00			6.00					0.00	0%	(6.00)	● CON RETRASO	
Equipo para el Fortalecim	Lote de equipos	4	0	0%					0.00					0.00	0%	-		
Asistencia tecnica para fo	Consultoria	3	3	75%				1.00	1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO	
Acompañamiento técnico	Consultoria	1	0	0%			1.00		1.00					0.00	0%	(1.00)	● CON RETRASO	
Auditoria anual externa d	Informe	7	0	0%		2.00		1.00	3.00					0.00	0%	(3.00)	● CON RETRASO	
Gestión y Administración	Informe	14	11	79%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	● CON RETRASO	
Auditoria ambiental del pr	Auditoria	1	0	0%		1.00			1.00	1.00				1.00	100%	-	● COMPLETADO	
Evaluacion final del proye	Evaluacion	1	0	0%	1.00			1.00	2.00					0.00	0%	(2.00)	● CON RETRASO	
				0%				0.20	0.20					0.00	0%	(0.20)	● CON RETRASO	
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%					0.00					0.00	0%	-		
				0%														
TOTAL / PROMEDIO		367.00	285.00	63%	4.00	6.00	1.00	9.40	20.40	4.00	0.00	0.00	0.00	4.00	20%	(16.40)		

Situacion 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.
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 Sula Sur–El Progreso registra atrasos asociados a la gestión de servidumbres y autorizaciones prediales, con permisos obtenidos para aproximadamente el 45.5% de la longitud de la línea, además de potenciales procesos de reasentamiento 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, concluir 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.