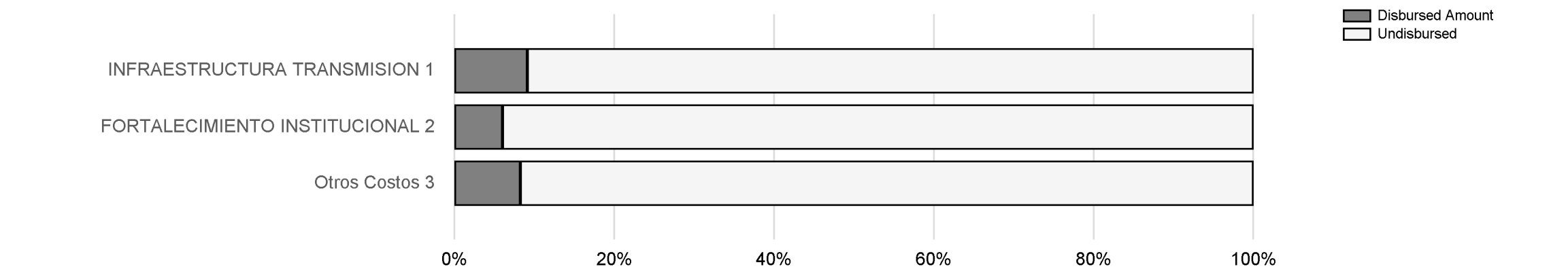


PMR Public Report

Operation Number	HO-L1186	Chief of Operations Validation Date	10/10/22
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2022	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/05/22	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		
Basic Data			
Operation Profile			
Operation Name	Support for the National Electricity Transmission Program	Loan Number	4598/BL-HO, 4599/SX-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	Honduras
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		
Environmental and Social Safeguards			
Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Los proyectos del paquete 1 (5 proyectos de la muestra) y paquete 2 (6 proyectos) fueron adjudicados a los contratistas, están en su fase inicial de implementación, el paquete 3 (15 proyectos) se encuentran en la fase de licitación. Cabe mencionar que los proyectos cuentan con Análisis Ambiental y Social - AAS- y con Planes de Gestión Ambiental y Social - PGAS-. La AE está diseñado las obras de infraestructura según el Marco de Gestión Ambiental y Social -MGAS- de la operación. El PGAS incluye un Plan de Reasentamiento, que contiene medidas de compensación física y economica de potenciales afectaciones, sin embargo, se presentan limitaciones para la implementación de estas medidas.		

Financial Data									
	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
Operations	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Amount
HO-L1186	155,000,000	155,000,000	9,148,474	0	164,148,474	155,000,000	54,303,000	35.03%	100,697,000
Aggregated	155,000,000	155,000,000	9,148,474	0	164,148,474	155,000,000	54,303,000	35.03%	100,697,000
Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)									



Please note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: //Reducción del Factor de Emisiones de CO² en el Sector Eléctrico

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2024	
0.0	//CO² ton/MWh	CO² ton/MWh	0.63	2016	2025	P	.55
						A	-

Details

Means of Verification: Informes de la Unidad de estudios ambientales de la ENEE.

Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 1: Mejora en la Calidad y Confiabilidad de la Red de Transmisión de las Zonas Centro y Norte del País

Observation: Medio de Verificación / Metodología de Cálculo: Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho / ΣCarga Momentánea (MW) x Cantidad de Tiempo que el Elemento estuvo Desconectado de las SE en la Zona Norte y Centro

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	2024		EOP 2024
1.0	Energía no Suministrada por Fallas en el Sistema de Transmisión en la Zona Norte en un Año	MWh	1028	2016	P	731	731
					A	-	-

Details

Means of Verification: Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

Observations: Cálculo: Σ carga momentánea (MW) x cantidad de tiempo que el elemento estuvo desconectado de las SE en la Zona Norte.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	2024		EOP 2024
1.2	Energía no Suministrada por Fallas en el Sistema de Transmisión en la Zona Centro en un Año	MWh	1173	2016	P	1,170	1,170
					A	-	-

Details

Means of Verification: Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

Observations: Cálculo: Σ carga momentánea (MW) x cantidad de tiempo que el elemento estuvo desconectado de las SE en la Zona Norte.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Specific Development Objectives Nbr. 2: Incremento de la Capacidad Instalada de Energía Eléctrica Renovable

Observation: Medio de Verificación: Informe Mensual de Operación ENEE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	2024		EOP 2024
2.0	Capacidad Instalada de ER	MW	1596	2016	P	2,000	2,000
					A	-	-

Details

Means of Verification: Informe mensual de operación ENEE

Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Specific Development Objectives Nbr. 3: Incremento de la Energía Renovable Generada / Total Energía

Observation: Medio de Verificación: Informe Anual Energético de Gerencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	2024		EOP 2024
3.0	Participación de Energía Renovable en la Matriz de Generación	%	49	2016	P	53	53
					A	-	-

Details

Means of Verification: Informe anual energético de gerencia

Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			
------------	----	---------------	----	---------------	--	--	--

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.3	Incrementod de Energía Comercializada en el Sistema Interconectado Nacional Producto de Optimización de Despacho	GWh	0	2016	P	260	260
					A	-	-
Details							

Means of Verification: Informe operador del sistema

Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1: Expansión de Infraestructura de Transmisión

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2024	2022	EOP 2024
1.01	SE Ampliadas	No.	P	-	11	23,879,928.83	56,856,190.47
			P (a)	-	11	28,476,498.83	66,129,273.44
			A	-	-	9,535,619.75	15,066,913.22
1.02	SE Construidas	No.	P	-	4	11,026,865.51	36,331,905.73
			P (a)	-	4	9,676,964.42	27,795,494.16
			A	-	-	1,195,813.04	4,811,391.09
1.03	LT a 230kV Construidas	km	P	-	48	6,528,273.02	23,782,641.63
			P (a)	-	48	8,001,556.48	17,523,479.93
			A	-	-	310,614.3	5,689,381.98
1.04	LT a 138kV Construidas	km	P	-	30.73	3,847,227.37	10,516,717.52
			P (a)	-	30.73	6,077,218.36	10,650,213.06
			A	-	-	1,091,502.03	1,091,502.03
1.05	Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	MVAR	P	-	243	2,900,000	5,000,000
			P (a)	-	243	3,586,243.73	6,672,607.37
			A	-	-	-	-
1.06	Transformadores de Potencia y Equipo para Subestaciones Instalado	Proyecto	P	-	2	3,395,681.7	12,461,460.93
			P (a)	-	2	-	5,373,937.35
			A	-	-	-	-
1.07	Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio	Sistema	P	1	1	774,738.8	1,392,484
			P (a)	-	1	876,906.8	1,717,498.96
			A	-	-	406,257.5	503,691.59

Component Nbr. 2 Componente 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2024	2022	EOP 2024
2.01	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión de la ENEE Formulado e Implementado	Plan	P	-	1	2,844,400	3,430,800
			P (a)	-	1	86,385	1,435,201.36
			A	-	-	-	6,380
2.02	Estrategia de Comunicación e Imagen Corporativa Formulada e Implementada	Estrategia	P	-	1	25,000	110,000
			P (a)	-	1	15,000	90,000
			A	-	-	-	-
2.03	Reporte de Información Contable y Financiera para la Transparencia y Rendición de Cuentas Emitido	Reporte	P	-	1	100,162.15	540,000
			P (a)	-	1	371,834.26	812,233.79
			A	-	-	111,953.65	552,353.18
2.04	Plan de Fortalecimiento de la Dirección Ambiental Diseñado e Implementado	Plan	P	-	1	153,012.04	868,800
			P (a)	-	1	42,000	484,376.57
			A	-	-	16,099.19	34,102.8
2.05	Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluido ENEE Transmisión	política	P	-	1	186,333.33	494,000
			P (a)	-	1	108,000	408,000
			A	-	-	-	-
2.06	Capacitaciones Varias a los Equipos Técnicos, Directivos y Logísticos de la Corporación ENEE Impartidos	capacitaciones	P	2	4	205,000	325,000
			P (a)	2	4	-	200,000
			A	-	-	-	-
2.07	Planes de Monitoreo, Administración de Contratos y Adquisiciones Implementados	Plan	P	-	3	203,546.21	770,000
			P (a)	-	3	240,600	645,173.6
			A	-	-	74,261.27	117,034.76

Other Cost				
	Auditoria externa	P	125,000	750,000
		P (a)	12,202.8	744,144.13
		A	10,993.28	41,213.01
	Auditoria Ambiental	P		130,000
		P (a)	0	130,000
		A	0	0
	Evaluación Intermedia y Final	P		140,000
		P (a)	0	140,000
		A	0	0
	Unidad Coordinadora Fortalecida	P	378,134.9	1,100,000
		P (a)	210,000	813,377.42
		A	85,434.46	241,044.17
	Supervisión de los Proyectos de la ENEE	P	1,065,398.65	3,732,114
		P (a)	1,065,398.65	4,887,326.4
		A	0	1,346,628.78
Total Cost				
	Total Cost	P	57,638,702.51	158,732,114.28
		P (a)	58,846,809.33	146,652,337.54
		A	12,838,548.47	29,501,636.61

No information available for this section

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Inactive		Organizational Structure
	Response Actions		
	3.1	Management Strategy	Status
		ACCEPT	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Active		Social Environment
	Response Actions		
	6.1	Management Strategy	Status
		ACCEPT	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
9	Active		Organizational Structure
	Response Actions		
	9.1	Management Strategy	Status
		AVOID	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
10	Active		Economic and Financial Environment
	Response Actions		
	10.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Environmental and Social Factors
Legal aspects and public processes