

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	HO-L1186	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/23/20
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2020	<b>Division Chief Validation Date</b>	10/26/20
<b>Last Update</b>	10/23/20	<b>Country Representative Validation Date</b>	10/26/20
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Support for the National Electricity Transmission Program	<b>Loan Number</b>	4598/BL-HO, 4599/SX-HO
<b>Executing Agency</b>	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Sector/Subsector</b>	ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
<b>Team Leader</b>	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	<b>Overall Stage</b>	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Honduras
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE HONDURAS		

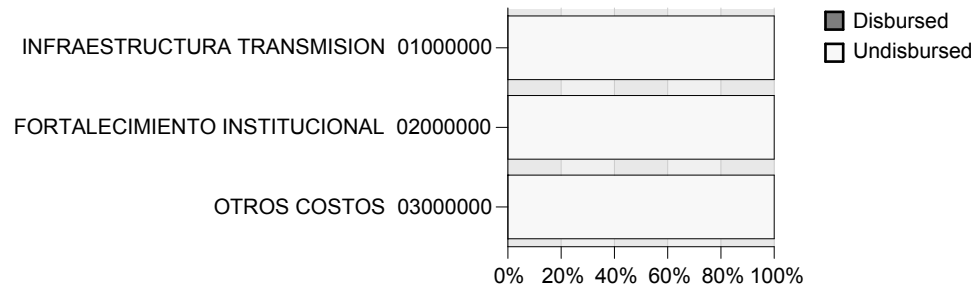
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	El Programa está en su fase inicial de implementación, específicamente en espera de la no objeción del Banco para los obtener los fondos del primer desembolso. Los cuatro proyectos de muestra cuentan con Análisis Ambiental y Social (AAS) con sus Planes de Gestión Ambiental y Social (PGAS). La Agencia Ejecutora (AE), ENEE, está diseñando las obras a construir, en la preparación de pliegos de cargos de las adquisiciones, contratación de AAS y PGAS para los subproyectos determinando la magnitud de los impactos socioambientales y principalmente la cuantificación de los predios a ser afectados por las servidumbres de estos. Esta tarea se facilita por el Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) existente para el proyecto.		

## Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
HO-L1186	155,000,000	155,000,000	9,148,474	0	164,148,474	155,000,000	223,000	0.14%	154,777,000
<b>Aggregated</b>	<b>155,000,000</b>	<b>155,000,000</b>	<b>9,148,474</b>	<b>0</b>	<b>164,148,474</b>	<b>155,000,000</b>	<b>223,000</b>	<b>0.14%</b>	<b>154,777,000</b>

## 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.

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### IMPACTS

**Impact Nbr. 0:** //Reducción del Factor de Emisiones de CO<sup>2</sup> en el Sector Eléctrico

**Observation:** Medios de Verificación: Informes de la Unidad de Estudios Ambientales de la ENEE.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
0.0	//CO <sup>2</sup> ton/MWh	CO <sup>2</sup> ton/MWh	0.63	2016	P	0.55	0.55
					P(a)	0.55	0.55
					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.

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome 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 /  $\Sigma$ Carga 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	1,028.00	2016	P	731.00	731.00
					P(a)	731.00	731.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

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

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

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	1,173.00	2016	P	1,170.00	1,170.00
					P(a)	1,170.00	1,170.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

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

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

**Outcome 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	1,596.00	2016	P	2,000.00	2,000.00
					P(a)	2,000.00	2,000.00
					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.

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

**Outcome Nbr. 3:** Incremento de la Energía Renovable Generada / Total Energía

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**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	%	49.00	2016	P	53.00	53.00
					P(a)	53.00	53.00
					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.							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

**Outcome Nbr. 4:** Incremento en el Suministro de Energía debido a Reducción de no Despacho

**Observation:** Medio de Verificación: Informe Anual Energético de Gerencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
4.0	Energía adicionada en el Sistema de Transmisión anteriormente no Despachada	GWh/año	0.00	2016	P	70.00	70.00
					P(a)	70.00	70.00
					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.							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

**Outcome Nbr. 5:** Incremento de Energía Disponible para Comercialización en el MER

**Observation:** Medio de Verificación: Informe del Ente Operador Regional Maxima Capacidad de Transferencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
5.0	Capacidad de Importación del MER de Guatemala hacia Honduras	MW	60.00	2016	P	100.00	100.00
					P(a)	100.00	100.00
					A		
Details							
Means of verification: Informe ente operador regional máxima capacidad de transferencia							
Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 6:** Mejora de la Capacidad Operativa y Financiera de la Empresa de Transmisión de la ENEE

**Observation:** Medio de Verificación / Metodología de Cálculo: Informe de Estados Financieros (EF) Auditados por Firmas Independiente, Informe del Operador del Sistema / Margen EBITDA = EBITDA / Ingresos Operacionales; EBITDA = Utilidad Operacional + Depreciaciones + Amortizaciones.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.0	Estados Financieros (EF) sin Abstención de Opinión (AO)	EF sin AO	0.00	2016	P	1.00	1.00
					P(a)	1.00	1.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe de estados financieros auditados

**Observations:** Elaborado por una firma independiente.

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.2	Margen EBITDA (Margen de Ganancias antes de Intereses, Impuestos, Depreciaciones y Amortizaciones)	%	0.00	2016	P	2.00	2.00
					P(a)	2.00	2.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informacion de estados financieros auditados

**Observations:** Elaborados por una firma independiente. Fórmula para LB: 0, ya que no se precisa el computo. Fórmula para LF:  $((EBITDA_{LF} - EBITDA_{LB}) / EBITDA_{LB})$

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.3	Incremento de Energía Comercializada en el Sistema Interconectado Nacional Producto de Optimización de Despacho	GWh	0.00	2016	P	260.00	260.00
					P(a)	260.00	260.00
					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.

**Pro-Gender** No **Pro-Ethnicity** No

# RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2024	2020	EOP 2024
1.1	SE Ampliadas	No.	P		11		56,856,190.47
			P(a)		11		56,856,190.47
			A		0		0
1.2	SE Construidas	No.	P		4	1,100,000	36,331,905.73
			P(a)		4	1,100,000	36,331,905.73
			A		0		0
1.3	LT a 230kV Construidas	Km	P		48		23,782,641.63
			P(a)		48		23,782,641.63
			A		0		0
1.4	LT a 138kV Construidas	Km	P		30.73		10,516,717.52
			P(a)		30.73		10,516,717.52
			A		0		0
1.5	Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	MVar	P		243		5,000,000
			P(a)		243		5,000,000
			A		0		0
1.6	Transformadores de Potencia y Equipo para Subestaciones Instalado	Proyecto	P		2		12,461,460.93
			P(a)		2		12,461,460.93
			A		0		0
1.7	Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio	Sistema	P		1		1,392,484
			P(a)		1		1,392,484
			A		0		0

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2024	2020	EOP 2024
2.1	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión de la ENEE Formulado e Implementado	Plan	P		1		3,430,800
			P(a)		1		3,430,800
			A		0		0
2.2	Estrategia de Comunicación e Imagen Corporativa Formulada e Implementada	Estrategia	P		1		110,000
			P(a)		1		110,000
			A		0		0
2.3	Reporte de Información Contable y Financiera para la Transparencia y Rendición de Cuentas Emitido	Reporte	P		1	75,166.35	540,000
			P(a)		1	75,166.35	540,000
			A		0	75,166.35	75,166.35
2.4	Plan de Fortalecimiento de la Dirección Ambiental Diseñado e Implementado	Plan	P		1		868,800
			P(a)		1		868,800
			A		0		0
2.5	Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluido ENEE Transmisión	Política	P		1		494,000
			P(a)		1		494,000
			A		0		0
2.6	Capacitaciones Varias a los Equipos Técnicos, Directivos y Logísticos de la Corporación ENEE Impartidos	Capacitaciones	P		4		325,000
			P(a)		4		325,000
			A		0		0
2.7	Planes de Monitoreo, Administración de Contratos y Adquisiciones Implementados	Plan	P		3		770,000
			P(a)		3		770,000
			A		0		0

#### Other Cost

Auditoria Externa	P				750,000
	P(a)				750,000
	A				0
Auditoria Ambiental	P				130,000
	P(a)				130,000
	A				0
Evaluación Intermedia y Final	P				140,000
	P(a)				140,000
	A				0
Unidad Coordinadora Fortalecida	P				1,100,000
	P(a)				1,100,000
	A				0
Supervisión de los Proyectos de la ENEE	P				3,732,114
	P(a)				3,732,114
	A				0

#### Total Cost

Total Cost	P			1,175,166.35	158,732,114.28
	P(a)			1,175,166.35	158,732,114.28
	A			75,166.35	75,166.35

### CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section



### IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

No information available for this section