

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	HO-L1039	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/20/20
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2020	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	10/12/20	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Chief of Operations		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Support for the Integration of Honduras in the Regional Electricity Market	<b>Loan Number</b>	3103/BL-HO
<b>Executing Agency</b>	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Sector/Subsector</b>	ENERGY
<b>Team Leader</b>	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	<b>Overall Stage</b>	Fully Disbursed
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Honduras
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	HO-G1006
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE HONDURAS		

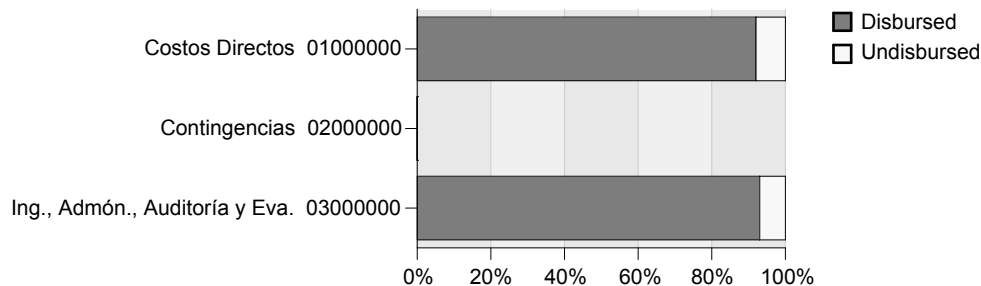
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Partially Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	El Programa presenta riesgos de incumplimiento con las Salvaguardas si no se remedia el remanente del pasivo social con la compensación económica y gestión de títulos de 37 predios/casos pendientes, según el Plan y cronograma actualizados. Esto podrían generar malestares, reclamos y desconfianzas sociales con riesgos a la reputación del proyecto, la AE y el Banco. De prolongarse la crisis sanitaria por el Covid-19, la remediación total del pago de compensaciones y los trámites para regularizar la propiedad también se pueden ver demorados más allá de la fecha límite a diciembre 2020, según lo establecido en el plan; así como los cambios en la gerencia de la ENEE o en el equipo técnico socioambiental podría ocasionar más retrasos para cumplir con el cierre del Plan en el tiempo acordado		

## 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-G1006	7,000,000	7,000,000	0	0	7,000,000	7,000,000	3,500,000	50.00%	3,500,000
HO-L1039	22,930,000	22,930,000	0	0	22,930,000	22,930,000	22,930,000	100.00%	0
<b>Aggregated</b>	<b>29,930,000</b>	<b>29,930,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>29,930,000</b>	<b>29,930,000</b>	<b>26,430,000</b>	<b>88.31%</b>	<b>3,500,000</b>

## Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

### IMPACTS

No information available for this section

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 0:** Reestablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras, uno de los ejes principales del SIEPAC

**Observation:**

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.0	Comercialización de energía en el MER	GWh	310.00	2012	P	1,000.00			
					P(a)	1,000.00	1,000.00		1,000.00
					A	4,891.00	6,162.00		

#### Details

**Means of verification:** Reporte del EOR

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.1	Potencia instalada con fuentes renovables en Zona Occidental	MV	22.50	2012	P	84.00			
					P(a)	84.00	84.00		84.00
					A	91.55	106.47		

#### Details

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.2	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	horas/año	124.87	2012	P	25.00			
					P(a)	25.00	73.00		73.00
					A	73.00	70.20		

#### Details

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.3	Porcentaje promedio de carga en las subestaciones de Occidente	%	97.00	2012	P	60.00			
					P(a)	60.00	60.00		60.00
					A	76.00	74.00		

#### Details

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

<b>Pro-Gender</b>		No			<b>Pro-Ethnicity</b>		No		
Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.4	Porcentaje promedio de carga en los Transformadores de Transmisión de la SE Progreso	%	98.93	2017	P			76.63	76.63
					P(a)			76.63	76.63
					A				

#### Details

**Means of verification:** Informes del Centro Nacional de Despacho

<b>Pro-Gender</b>		No			<b>Pro-Ethnicity</b>		No		
Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.5	Porcentaje de carga del Transformador de Transmisión de la SE Toncontin	%	112.00	2017	P			56.00	56.00
					P(a)			56.00	56.00
					A				

#### Details

**Means of verification:** Informe del Centro Nacional de Desapcho

<b>Pro-Gender</b>		No			<b>Pro-Ethnicity</b>		No		
Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.6	Generación Eléctrica con Energía Renovable / Total Generación en la Red Nacional	%	49.00	2017	P			53.00	53.00
					P(a)			53.00	53.00
					A				

#### Details

**Means of verification:** Boletín Estadístico de la ENEE de la Gerencia de Planificación

<b>Pro-Gender</b>		No			<b>Pro-Ethnicity</b>		No		
Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.7	Incremento de la Oferta de Energía Renovable como resultado de las Restricciones de Transmisión Evitadas	GWh/año	0.00	2017	P			70.00	70.00
					P(a)			70.00	70.00
					A				

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

Details			
<b>Means of verification:</b> Informe del Centro Nacional de Despacho			
<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No

**Outcome Nbr. 1:** El fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
1.0	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Personas	0.00	2012	P	4.00				
					P(a)	4.00	4.00			4.00
					A	3.00	4.00			
Details										
Means of verification: Gerencia ENEE										
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No					

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 1 Componente I. Inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
1.1	Subestación San Nicolás terminada	Subestación	P		1		14,375,369.76
			P(a)		1		11,993,935.86
			A		1	0	11,993,935.86
1.2	Rehabilitación de líneas de distribución terminadas	KM	P		18		692,507.76
			P(a)		18		657,552.97
			A		14.31	0	657,552.97
1.3	Nuevas líneas de distribución terminadas	KM	P		12		485,722.49
			P(a)		12		826,810.41
			A		11.92	0	826,810.41
1.4	Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	Sistema	P		0		0
			P(a)	1	2	0	1,100,000
			A	0	0	0	0
1.5	Estudio y Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Estudio	P		0		0
			P(a)		1	25,456.57	88,485.94
			A		1	25,461.6	88,490.97
1.6	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Subestación	P	1	1	706,573.87	3,251,086.23
			P(a)	1	1	2,533,249.88	4,012,923.46
			A	1	1	1,266,139.94	2,745,813.52
1.7	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Subestación	P	1	1	1,017,712.74	2,519,725.87
			P(a)	1	1	1,529,502.56	2,394,976.73
			A	1	1	898,011.52	1,763,485.69
1.8	Soluciones Técnicas a Pasivos Ambientales (Modificación a Estructuras Tramo de Línea L424 y Adquisición de Cable HENDRIX)	Solución	P		0		0
			P(a)		1		129,042.49
			A		0	0	0

## Component Nbr. 2 Componente II. Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
2.1	Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	UNIDAD	P		1		1,326,400
			P(a)		1		99,310.57
			A		1	0	94,014.99
2.2	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	CND	P		1		405,000
			P(a)		1		1,913,502.78
			A		1	0	1,868,625.24

## Other Cost

Auditoría externa realizada	P			23,333	189,892.62
	P(a)			12,819.87	145,934.26
	A			3,669	112,590.39
Auditoría ambiental realizada	P			10,000	32,593.72
	P(a)			12,000	35,787.99
	A			0	23,787.99
Evaluación Medio Término y Final realizadas	P			12,000	42,000
	P(a)			0	45,033.43
	A			0	15,033.43
Unidad Coordinadora fortalecida	P			115,794.98	903,877.04

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Unidad Coordinadora fortalecida	P(a)			14,323.7	1,065,017.5
		A			14,346.48	822,450.28
	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P				2,393,767.99
		P(a)				1,920,102.51
		A			0	1,920,102.51
	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 2016/BL-HO	P				2,396,231.99
		P(a)				2,495,368.61
		A			0	2,495,368.61
	Auditoría Estados Financieros de la ENEE años 2014, 2015, 2016 y 2017	P				0
		P(a)			165,039.82	774,633.62
		A			34,360	643,953.8
	Vehículos para la Supervisión del Proyecto Adquiridos	P				0
		P(a)				252,000
		A			0	271,754

### Total Cost

	Total Cost	P			1,885,414.59	29,014,175.47
		P(a)			4,292,392.4	29,950,419.13
		A			2,241,988.54	26,343,770.66

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Outcome indicator	Comercialización de energía en el MER	Se adjunta el Oficio UCP-698-X-2020 Solicitud N.O. Complemento Cláusula 4.06 (a) Compilación de Datos e Informes Evaluación Indicadores Matriz de Resultados, remitido por el ejecutor de fecha 6 de octubre 2020, en el cual la ENEE remite al Banco los datos de los Resultados 1.0, 1.1, 1.2 y 1.3 para el 2019, elaborados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, y validados por el Departamento de PosDespacho del Operador del Sistema (ODS), mediante Oficio DPD/ODS/027/IX/2020 de fecha 29 de septiembre 2020.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	10/06/2020
	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Se adjunta el Oficio GDE-373-XI-2018 mediante el cual la Gerencia de Despacho de Energía de la ENEE, por medio del Ing. Jose R. Barrientos remite evidencia del cumplimiento del Resultado 2.1 Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE. En el mismo se incluye los 4 funcionarios con nombre y cargo que conforman dicha Unidad.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	10/06/2020
	Porcentaje promedio de carga en las subestaciones de Occidente	Se adjunta el Oficio UCP-698-X-2020 Solicitud N.O. Complemento Cláusula 4.06 (a) Compilación de Datos e Informes Evaluación Indicadores Matriz de Resultados, remitido por el ejecutor de fecha 6 de octubre 2020, en el cual la ENEE remite al Banco los datos de los Resultados 1.0, 1.1, 1.2 y 1.3 para el 2019, elaborados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, y validados por el Departamento de PosDespacho del Operador del Sistema (ODS), mediante Oficio DPD/ODS/027/IX/2020 de fecha 29 de septiembre 2020.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	10/06/2020
	Potencia instalada con fuentes renovables en Zona Occidental	Se adjunta el Oficio UCP-698-X-2020 Solicitud N.O. Complemento Cláusula 4.06 (a) Compilación de Datos e Informes Evaluación Indicadores Matriz de Resultados, remitido por el ejecutor de fecha 6 de octubre 2020, en el cual la ENEE remite al Banco los datos de los Resultados 1.0, 1.1, 1.2 y 1.3 para el 2019, elaborados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, y validados por el Departamento de PosDespacho del Operador del Sistema (ODS), mediante Oficio DPD/ODS/027/IX/2020 de fecha 29 de septiembre 2020.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	10/06/2020
	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	Se adjunta el Oficio UCP-698-X-2020 Solicitud N.O. Complemento Cláusula 4.06 (a) Compilación de Datos e Informes Evaluación Indicadores Matriz de Resultados, remitido por el ejecutor de fecha 6 de octubre 2020, en el cual la ENEE remite al Banco los datos de los Resultados 1.0, 1.1, 1.2 y 1.3 para el 2019, elaborados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, y validados por el Departamento de PosDespacho del Operador del Sistema (ODS), mediante Oficio DPD/ODS/027/IX/2020 de fecha 29 de septiembre 2020.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	10/06/2020



## PMR Operational Report

### IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories