

PMR Operational Report

Operation Number	HO-G1006	Chief of Operations Validation Date	10/20/20
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2020	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/12/20	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Integration of Honduras in the Regional Electricity Market and for Grid Access for Renewable Energy	Loan Number	GRT/SX-16864-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY EFFICIENCY AND RENEWABLE ENERGY IN END USE
Team Leader	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Investment Grants	Country	Honduras
Lending Instrument		Convergence related Operation(s)	HO-L1039
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

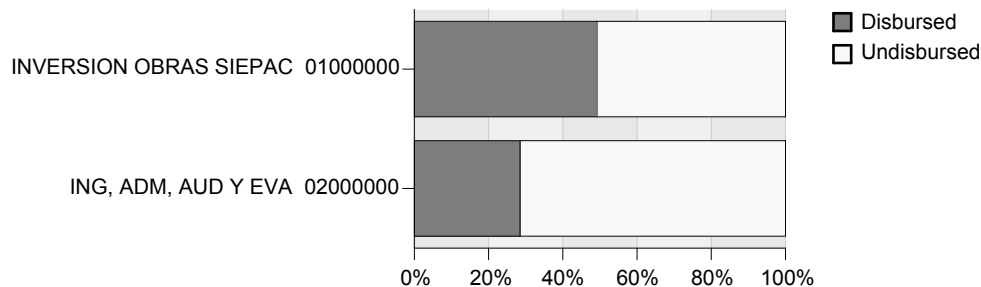
Environmental and Social Safeguards

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	Las aprobaciones de los desembolsos de la operación HO-G1006 están supeditadas al desempeño del Plan de Acción Correctivo, resultado de la auditoria socioambiental de HO-L1039 realizado en 2018. El Plan de Acción no se ha finalizado al 100%, según cronograma, debido a retrasos por efectos de la crisis por COVID-19, y otras razones de índole administrativa-financiera (la demora de transferencia de fondos oportunos de la ENEE al IP); así como dificultades para resolver algunos casos especiales complejos (ver detalles en el Informe de Supervisión de la operación HO-L1039). Se logró cumplir con la meta de 80% del pago de las compensaciones y la HO-G1006 tuvo acceso al primer desembolso en octubre 2019; pero aún queda pendiente remediar el pasivo social con la compensación de 37 casos. Este pendiente se espera cumplir a diciembre 2020. De incumplirse esto, podría causar malestares, reclamos y desconfianzas sociales con riesgos a la reputación del proyecto, la AE y el Banco.		

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
Aggregated	29,930,000	29,930,000	0	0	29,930,000	29,930,000	26,430,000	88.31%	3,500,000

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.

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

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	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

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	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

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	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

Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		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

Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		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

Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		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

Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		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			
Means of verification: Informe del Centro Nacional de Despacho			
Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	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