

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1039	Chief of Operations Validation Date	04/10/17
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2016	Division Chief Validation Date	04/12/17
Last Update	04/09/17	Country Representative Validation Date	04/22/17
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Integration of Honduras in the Regional Electricity Market	Loan Number	3103/BL-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	EN - ENERGY
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		

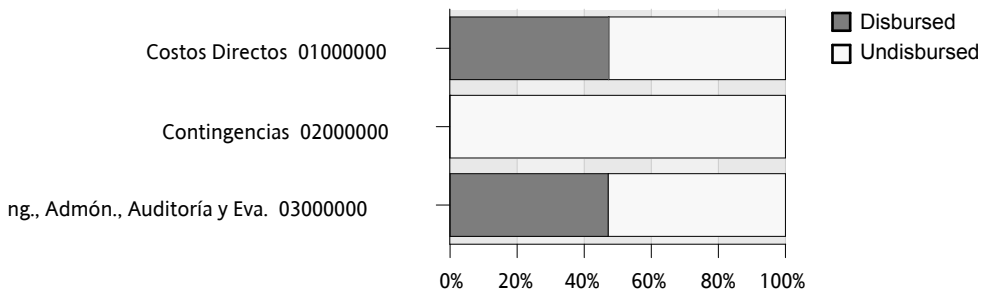
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating		Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale			

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-L1039	22,930,000	22,930,000	0	0	22,930,000	22,930,000	16,964,950	73.99%	5,965,050
Aggregated	22,930,000	22,930,000	0	0	22,930,000	22,930,000	16,964,950	73.99%	5,965,050

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains. Please also 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	EOP 2019
0.0	Comercialización de energía en el MER	GWh	310.0	2012	P	1,000.00		
					P(a)	1,000.00		
					A			

Details

Means of verification: Reporte del EOR

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	EOP 2019
0.1	Potencia instalada con fuentes renovables en Zona Occidental	MV	22.5	2012	P	84.00		
					P(a)	84.00		
					A			

Details

Means of verification: División de Operación - ENEE

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	EOP 2019
0.2	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	horas/año	77.0	2012	P	25.00		
					P(a)	25.00		
					A			

Details

Means of verification: División de Operación - ENEE

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	EOP 2019
0.3	Porcentaje promedio de carga en las subestaciones de Occidente	%	97.0	2012	P	60.00		
					P(a)	60.00		
					A			

Details

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Means of verification: División de Operación - ENEE

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	EOP 2019
1.0	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Personas	0.0	2012	P	4.00		
					P(a)	4.00		
					A			

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	
				2016	EOP 2019	2016	EOP 2019
1.1	Subestación La Entrada terminada	Subestación	P		1	8,208,606.37	14,375,369.76
			P(a)		1	5,427,524.09	11,202,964.19
			A		0	5,549,585.01	7,738,087.19
1.2	Rehabilitación de líneas de distribución terminadas	KM	P		18	395,434.95	692,507.76
			P(a)		18	763,826.98	1,189,078.15
			A		0	157,289.2	381,196.26
1.3	Nuevas líneas de distribución terminadas	KM	P		12	277,356.67	485,722.49
			P(a)		12	509,217.98	792,718.77
			A		0	104,859.47	254,130.84

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2019	2016	EOP 2019
2.1	Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	UNIDAD	P		1	395,625	1,326,400
			P(a)		1	21,231.7	99,310.57
			A		0	23,671.2	49,310.57
2.2	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	CND	P		1	139,500	405,000
			P(a)		1	1,014,877	2,529,355.29
			A		0	68,259.3	719,753.98

Other Cost

	Auditoría Estados Financieros de la ENEE años 2014 y 2015	P					
		P(a)				272,243.62	377,667
		A				132,101.76	244,913.16
	Auditoría ambiental realizada	P					22,593.72
		P(a)					22,593.72
		A					0
	Auditoría externa realizada	P				33,600	130,000
		P(a)				34,501.74	98,898.54
		A				28,822.31	68,095.59
	Evaluación Medio Término y Final realizadas	P					30,000
		P(a)					30,000
		A					0
	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P					2,393,767.99
		P(a)				0	1,920,102.51
		A					1,920,102.51
	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 2016/BL-HO	P					2,396,231.99
		P(a)				288,550	2,495,368.61
		A				200,340.7	2,368,902.51
	Unidad Coordinadora fortalecida	P				172,913.25	672,406.27
		P(a)				187,001.4	647,407.08
		A				171,406.15	412,685.84

Total Cost

	Total Cost	P				9,623,036.24	22,929,999.98
		P(a)				8,518,974.51	21,405,464.43
		A				6,436,335.1	14,157,178.45

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Nuevas líneas de distribución terminadas	Modify Output	La obra Sub Estación Eléctrica La Entrada, Copán y Rutas de Circuitos de Distribución 34.5 kV SE La Entrada, tiene 2 componentes, el segundo de estos es: 30 Km 34.5 + 2.30. El retraso de esta parte de la obra se debe a problemas en el diseño y primordialmente al retraso en el otorgamiento de la Licencia Ambiental cuyo trámite duró 6 meses. En tal sentido la orden de inicio se pudo otorgar hasta en el mes de noviembre, con lo cual la programación financiera de la obra se tuvo que reprogramar en su mayor parte para el 2017.	03/02/2017	03/02/2017
Output	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	Modify Output	En marco del proceso de reestructuración de la ENEE con respecto a la falta de claridad sobre el papel del CND en la institución, el proceso de adquisición de la obra para el Mejoramiento del CND (específicamente las obras de ampliación del edificio) se mantuvo en standby, adicional a ello, por la complejidad de la adquisición, la elaboración del pliego licitatorio tomó más tiempo de lo previsto, generando con ello, la necesidad de modificar la programación financiera de este producto.	03/08/2017	03/01/2017
Output	Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	Modify Output	En marco de la reestructuración de la ENEE en el año 2016, se creó la Unidad de Comercialización (Subgerencia de Gestión Comercial) en la Gerencia de Generación de la ENEE, por lo que se concluye que no debe ejecutarse la actividad descrita ¿Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER ¿ Creación de la Unidad de Transacciones Eléctricas¿ con un monto estimado de USD170,000.00. Con base a lo anterior y en vista a que esta unidad ha sido capacitada y fortalecida (software y equipo) con el Préstamo 3435/BL-HO y ATN/OC-14905-HO, se estima únicamente invertir en el año 2017 un monto de USD50,000.00 de los USD235,000.00 presupuestados para complementar las capacitaciones técnicas especializadas.	03/08/2017	03/01/2017
Output	Rehabilitación de líneas de distribución terminadas	Modify Output	La obra Sub Estación Eléctrica La Entrada, Copán y Rutas de Circuitos de Distribución 34.5 kV SE La Entrada, tiene 2 componentes, el segundo de estos es: 30 Km 34.5 + 2.30. El retraso de esta parte de la obra se debe a problemas en el diseño y primordialmente al retraso en el otorgamiento de la Licencia Ambiental cuyo trámite duró 6 meses. En tal sentido la orden de inicio se pudo otorgar hasta en el mes de noviembre, con lo cual la programación financiera de la obra se tuvo que reprogramar en su mayor parte para el 2017.	03/02/2017	03/01/2017
Output	Subestación La Entrada terminada	Modify Output	Debido al buen ritmo de ejecución de la Sub Estación Eléctrica La Entrada, con avance a fines del 2016 de alrededor del 80% (incluyendo la instalación del transformador, una de las actividades más importantes del contrato), logrando con ello superar la meta financiera para el 2016, y por ende reduciendo en USD1.3 M. la meta financiera del 2017, a su vez mencionando que se tiene contemplado concluir la obra entre el marzo y abril del 2017.	03/02/2017	03/01/2017