

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1039	Chief of Operations Validation Date	04/11/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	04/15/19
Last Update	04/11/19	Country Representative Validation Date	04/16/19
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	Fully Disbursed
Operation Type	Loan Operation	Country	HONDURAS
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	HO-G1006
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

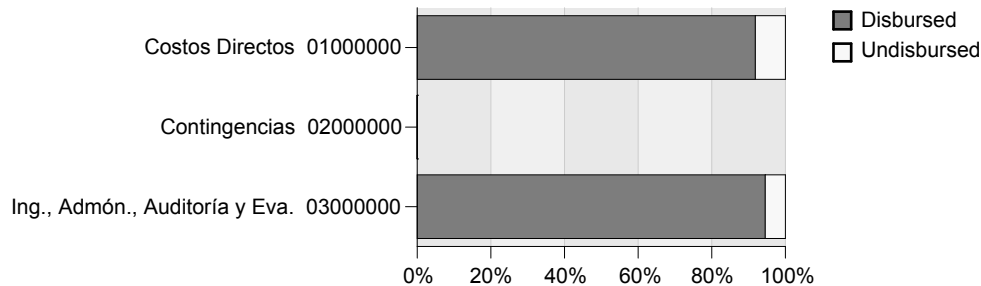
Environmental and Social Safeguards

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	A la fecha, el Plan de Acción correctivo se encuentra en implementación de acuerdo al cronograma y se ha avanzado con el cumplimiento total de 7 de las 8 medidas acordadas, quedando pendiente finalizar el proceso de pago de las compensaciones económicas de las propiedades afectadas por la servidumbre de paso de las LTs (avance actual: 34%).		

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	0	0.00%	7,000,000
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	22,930,000	76.61%	7,000,000

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			

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			

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			

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			

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				
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	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
1.1	Subestación San Nicolás terminada	Subestación	P		1		14,375,369.76
			P(a)		1	0	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	0	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	0	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		894,597.9
			A		0		0
1.5	Estudio para Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Estudio	P		0		0
			P(a)		1		68,776.37
			A		0		0
1.6	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Subestación	P		1		3,251,086.23
			P(a)		1		3,941,669.35
			A		0	686,847.73	686,847.73
1.7	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Subestación	P		1		2,519,725.87
			P(a)		1		2,945,673.36
			A		0	422,539.1	422,539.1

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
2.1	Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	UNIDAD	P		1		1,326,400
			P(a)		1		99,310.57
			A		1		94,014.99
2.2	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	CND	P		1		405,000
			P(a)	0	1	476,348.48	1,913,502.78
			A	0	0	355,577.74	1,570,528.45

Other Cost

Auditoría externa realizada	P				57,600	189,892.62
	P(a)				10,085.01	160,263.63
	A				11,787.44	100,371.01
Auditoría ambiental realizada	P					32,593.72
	P(a)				10,338.01	33,787.99
	A				10,336	23,787.99
Evaluación Medio Término y Final realizadas	P				15,000	42,000
	P(a)					42,000
	A					15,033.43
Unidad Coordinadora fortalecida	P				77,607.92	903,877.04
	P(a)				199,560.78	992,943.47
	A				203,826.22	761,472.7
Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P					2,393,767.99

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P(a)			0	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)			0	2,495,368.61
		A			0	2,495,368.61
	Auditoría Estados Financieros de la ENEE años 2014, 2015 y 2016	P				0
		P(a)			169,271.2	583,505
		A			161,000	575,233.8
	Vehículos para la Supervisión del Proyecto Adquiridos	P				0
		P(a)			252,000	252,000
		A			271,754	271,754

Total Cost

	Total Cost	P			150,207.92	29,014,175.47
		P(a)			1,117,603.48	29,821,800.78
		A			2,123,668.23	22,415,353.56

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Outcome	Comercialización de energía en el MER	Se ha agregado la Meta al Final del Programa.	Modify Outcome Indicator	Modify EOP P(a)	AAGUILUZ	03/08/2019
	Generación Eléctrica con Energía Renovable / Total Generación en la Red Nacional	Se ha agregado al PMR el siguiente Resultado proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Outcome Indicator	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Outcome Indicator	Modify EOP P	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Means of Verification	AAGUILUZ	03/21/2019
	Incremento de la Oferta de Energía Renovable como resultado de las Restricciones de Transmisión Evitadas	Se ha agregado al PMR el siguiente Resultado proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Outcome Indicator	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Outcome Indicator	Modify EOP P	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Means of Verification	AAGUILUZ	03/21/2019
	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Se ha agregado la Meta al Final del Programa.	Modify Outcome Indicator	Modify EOP P(a)	AAGUILUZ	03/08/2019
	Porcentaje de carga del Transformador de Transmisión de la SE Toncontín	Se ha agregado al PMR el siguiente Resultado proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Outcome Indicator	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Outcome Indicator	Modify EOP P	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Means of Verification	AAGUILUZ	03/21/2019
	Porcentaje promedio de carga en las subestaciones de Occidente	Se ha agregado la Meta al Final del Programa.	Modify Outcome Indicator	Modify EOP P(a)	AAGUILUZ	03/08/2019
	Porcentaje promedio de carga en los Transformadores de Transmisión de la SE Progreso	Se ha agregado al PMR el siguiente Resultado proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Outcome Indicator	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Outcome Indicator	Modify EOP P	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Means of Verification	AAGUILUZ	03/21/2019
	Potencia	Se ha agregado la Meta al Final del Programa.	Modify	Modify EOP	AAGUILUZ	03/08/2019

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Outcome	instalada con fuentes renovables en Zona Occidental		Outcome Indicator	P(a)		
	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	Durante la realización de la Evaluación Intermedia del Programa (EZSHARE - 2133057871-226) se indicó que era necesario realizar in ajuste al indicador (línea base y cifra reporta en el 2017) ya que luego de una revisión realizada al CND se concluyó que los valores reportados tanto para la línea base como para la meta al final del Proyecto y avances al 2017 fueron mal calculados. Esto debido a que se utilizó data preliminar y que distorsionó considerablemente dichos datos, la lista como ejemplo que en el reporte del 2016, el mal cálculo provino de la inclusión de valores que no correspondían a esa zona.	Modify Outcome Indicator	Modify EOP P(a)	AAGUILUZ	03/08/2019
				Update Baseline and/or Baseline Year (when there was a previous value)	AAGUILUZ	03/08/2019
Outcome indicator	Generación Eléctrica con Energía Renovable / Total Generación en la Red Nacional	La operación HO-G1006 se encuentra en etapa 1 durante el ciclo de Marzo 2019. El equipo de proyecto solicitó juntar la matriz HO-G1006 con la operación HO-L1039. Por lo anterior, los datos de P correspondientes a los indicadores de resultado y productos financiados con la HO-G1006 solo podían ser ingresados por SPD con la debida documentación de soporte (matriz de resultados acordada entre el BID y la Agencia Ejecutora). El equipo de proyecto suministró la debida documentación de soporte con lo cual SPD ingresó los datos de P solicitados, solo para los indicadores de resultado y productos correspondientes a la HO-G1006.	Modify Outcome Indicator	Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
	Incremento de la Oferta de Energía Renovable como resultado de las Restricciones de Transmisión Evitadas	La operación HO-G1006 se encuentra en etapa 1 durante el ciclo de Marzo 2019. El equipo de proyecto solicitó juntar la matriz HO-G1006 con la operación HO-L1039. Por lo anterior, los datos de P correspondientes a los indicadores de resultado y productos financiados con la HO-G1006 solo podían ser ingresados por SPD con la debida documentación de soporte (matriz de resultados acordada entre el BID y la Agencia Ejecutora). El equipo de proyecto suministró la debida documentación de soporte con lo cual SPD ingresó los datos de P solicitados, solo para los indicadores de resultado y productos correspondientes a la HO-G1006.	Modify Outcome Indicator	Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
	Porcentaje de carga del Transformador de Transmisión de la SE Toncontín	La operación HO-G1006 se encuentra en etapa 1 durante el ciclo de Marzo 2019. El equipo de proyecto solicitó juntar la matriz HO-G1006 con la operación HO-L1039. Por lo anterior, los datos de P correspondientes a los indicadores de resultado y productos financiados con la HO-G1006 solo podían ser ingresados por SPD con la debida documentación de soporte (matriz de resultados acordada entre el BID y la Agencia Ejecutora). El equipo de proyecto suministró la debida documentación de soporte con lo cual SPD ingresó los datos de P solicitados, solo para los indicadores de resultado y productos correspondientes a la HO-G1006.	Modify Outcome Indicator	Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
	Porcentaje promedio de carga en los Transformadores de Transmisión de la SE Progreso	La operación HO-G1006 se encuentra en etapa 1 durante el ciclo de Marzo 2019. El equipo de proyecto solicitó juntar la matriz HO-G1006 con la operación HO-L1039. Por lo anterior, los datos de P correspondientes a los indicadores de resultado y productos financiados con la HO-G1006 solo podían ser ingresados por SPD con la debida documentación de soporte (matriz de resultados acordada entre el BID y la Agencia Ejecutora). El equipo de proyecto suministró la debida documentación de soporte con lo cual SPD ingresó los datos de P solicitados, solo para los indicadores de resultado y productos correspondientes a la HO-G1006.	Modify Outcome Indicator	Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	Durante la realización de la Evaluación Intermedia del Programa (EZSHARE - 2133057871-226) se indicó que era necesario realizar in ajuste al indicador (línea base y cifra reporta en el 2017) ya que luego de una revisión realizada al CND se concluyó que los valores reportados tanto para la línea base como para la meta al final del Proyecto y avances al 2017 fueron mal calculados. Esto debido a que se utilizó data preliminar y que distorsionó considerablemente dichos datos, la lista como ejemplo que en el reporte del 2016, el mal cálculo provino de la inclusión de valores que no correspondían a esa zona.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	AAGUILUZ	03/08/2019
Output	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	Se produjo in atraso de algunos meses en la adjudicación del proceso del Mejoramiento del Centro Nacional de Despacho, por lo cual el cumplimiento físico de dicho product, tuvo que ser reprogramado para el 2019.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	AAGUILUZ	03/07/2019
						04/10/2019
						04/11/2019
	Estudio para Obras Relacionadas	La ENEE está gestionando un financiamiento que incluye entre sus actividades, la ampliación de subestaciones eléctricas existentes así como la construcción de líneas de transmisión comprendidas dentro del Sistema Interconectado Nacional. Las mismas requieren de un Estudio de Mecánica de Suelos que brindarán insumos para el diseño estructural de la infraestructura a	Create Output	N/A	AAGUILUZ	03/07/2019

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	con la Integración de Honduras al MER Realizado	ejecutar en cada una de las Subestaciones anteriormente mencionadas. Por mientras se formaliza la nueva operación y considerando que las obras de Transmisión están relacionadas con la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional (MER), dicho estudio será financiado con recursos del préstamo 3103/BL-HO. A su vez se agregó la unidad de medida.	Modify Output	Modify Unit of Measure	AAGUILUZ	03/08/2019
	Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	La meta financiera de el presente producto se ha reprogramado para el año 2020, debido a que el área técnica de la ENEE, aún no tiene listo las Especificaciones Técnicas del Sistema, in elemento necesario para poder lanzar el pliego licitatorio.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	AAGUILUZ	03/25/2019
	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Se ha agregado al PMR el siguiente Producto proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Output	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Output	Modify Financial P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Se ha agregado al PMR el siguiente Producto proveniente de la Matriz de Resultados de la operación HO-G1006, una donación que representa in financiamiento complementario y que viene a formar parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.	Create Output	N/A	AAGUILUZ	03/21/2019
			Modify Output	Modify Financial P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019
				Modify Physical P value	MERODRIGUEZ	04/10/2019

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Environmental and Social Factors