

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1189	Chief of Operations Validation Date	10/17/18
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2018	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/15/18	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Draft		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Programmatic Support for Structural Reforms in the Electricity Sector. Third Loan	Loan Number	4448/BL-HO
Executing Agency	SECRETARIA DE FINANZAS	Sector/Subsector	EN-INS - ENERGY-ENERGY INSTITUTIONAL STRENGTHENING AND CAPACITY BUILDING
Team Leader	JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO	Overall Stage	Approved
Operation Type	Loan Operation	Country	HONDURAS
Lending Instrument	Policy-Based Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B13	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-L1189	50,000,000	50,000,000	0	0	50,000,000	50,000,000	0	0.00%	50,000,000
Aggregated	50,000,000	50,000,000	0	0	50,000,000	50,000,000	0	0.00%	50,000,000

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

Impact Nbr. 0: Mejora de la sostenibilidad financiera del sector.

Observation:

Observation:						EOP 2019
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		
0.0	Contribución de la ENEE al Déficit Consolidado del Sector Público / PIB (%).	%	0.30	-9	P	
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender	No			Pro-Ethnicity	No	

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: Mejora en la eficiencia operativa y comercial del sector eléctrico.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
0.0	Índice de pérdidas del sector eléctrico.	%	27.30	2017	P	18.81
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 3: Mejora en las capacidades de planificación y gestión del sector energético.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
3.0	Secretaría de Energía establecida.	#	1.00	2018	P	1.00
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 2: Aumento en las transacciones de energía en el MER.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
2.0	Cantidad de energía transada en el MER / Energía Disponible	%	2.20	2016	P	3.00
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 1: Aumento de la participación de fuentes renovables en la matriz de generación eléctrica.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
1.0	Generación proveniente de Energías Renovables / Generación total de energía eléctrica.	%	58.90	2017	P	53.00

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

1.0	Generación proveniente de Energías Renovables / Generación total de energía eléctrica.	%	58.90	2017	P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender	No				Pro-Ethnicity	No

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 IMPLEMENTAR UN MARCO LEGAL, REGULATORIO E INSTITUCIONAL ADECUADO PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

				PHYSICAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2019
1.1	Que la LGIE y los reglamentos emitidos con ocasión de las operaciones anteriores de la serie programática se encuentran vigentes y que la CREE haya completado la emisión de las siguientes disposiciones reglamentarias requeridas por la LGIE y establecidas en el Plan de Acción entregado como parte de la segunda operación individual de la serie programática: Reglamento de tarifas y ajuste tarifario. Reglamento del servicio de distribución, incluyendo calidad de servicio, y contribuciones	reglamento	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.2	Que la CREE haya avanzado en la preparación de las siguientes disposiciones reglamentarias adicionales: Servicios auxiliares Generación distribuida Nuevo esquema tarifario	comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.3	Que el Consejo Nacional de Energía (CONAEN) presente un Informe sobre el avance del proceso de implementación de la reforma, incluyendo una evaluación independiente del funcionamiento del sector y sus instituciones bajo el marco de la LGIE, y las medidas adicionales que se deban adoptar de ser necesario.	informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.4	Que MiAmbiente se encuentre funcionando como ente rector del sector eléctrico asegurando la definición y puesta en marcha y seguimiento de las políticas públicas que orientan las actividades del sector eléctrico durante la transición de funciones a la nueva Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.	informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.5	Que se haya creado la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía (SEN) como institución rectora del sector energético nacional y de la integración energética regional e internacional y que: (i) se cuente con el personal directivo básico; y (ii) cuente con la asignación de presupuesto requerida y un plan de trabajo anua	decreto	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.6	Que se haya creado y esté operativo el Consejo Nacional de Energía (CONAEN) para llevar adelante la articulación estratégica y coordinación intersectorial del sector energético	Decreto	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.7	Que se haya constituido y se encuentre en funcionamiento la Secretaría Técnica del Consejo Nacional de Energía (CONAEN) y esta tenga la función de apoyo técnico y administrativo del CONAEN	Decreto	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.8	Que la CREE se encuentre funcionando como ente encargado de regular las actividades del sector eléctrico.	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.9	Que la CREE cuente con los recursos financieros, el personal directivo y haya seleccionado el personal técnico necesario para la regulación del sector.	comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.10	Que las decisiones adoptadas por la CREE estén siendo publicadas de acuerdo con lo establecido en la LGIE	resolución	P	0
			P(a)	0
			A	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

				PHYSICAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2019
1.11	Que se haya presentado al Poder Ejecutivo y al Congreso el informe anual de la CREE indicando el funcionamiento del sector y las medidas adicionales que será necesario adoptar.	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.12	Que se haya conformado el Operador del Sistema Eléctrico Nacional, de conformidad con lo dispuesto en la LGIE	Resolución	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.13	Que se haya establecido el Comité de Agentes del Mercado.	Certificación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.14	Que el Operador del Sistema haya definido y se haya publicado el plan de expansión de generación y transmisión.	Certificación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.15	Que el Operador del Sistema cuente con los recursos financieros, el personal directivo y la infraestructura para supervisar y controlar las operaciones del Sistema Interconectado Nacional y administrar el mercado de oportunidad	Comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.16	Que el Operador del Sistema calcule y publique: (i) el costo marginal en función del despacho al mínimo costo; (ii) niveles de energía producidos por diferentes tipos de tecnologías; (iii) verifique los costos variables a los generadores; y (iv) elabore el plan operativo anual para el siguiente año, según corresponda (2018 o el año siguiente a aquel en que se realice el desembolso)	Comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
1.17	Que el Comité de Agentes del Mercado realice evaluaciones periódicas del desempeño y presente propuestas de medidas susceptibles de mejorar para el funcionamiento del sistema eléctrico y del mercado.	Plan	P	0
			P(a)	0
			A	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 2 MEJORA EN LA SOSTENIBILIDAD FINANCIERA Y EFICIENCIA OPERATIVA DEL SECTOR ELÉCTRICO

				PHYSICAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2019
2.1	Que se haya fortalecido la unidad de negocio de generación de la ENEE y esta participa competitivamente en el mercado	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.2	Que se hayan establecido los contratos con operadores/gestores privados para el segmento de distribución de la ENE	Contrato	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.3	Que el sector de distribución de la ENEE se encuentre operando con operadores privados y que los mismos estén cumpliendo con las metas de resultados definidas en los contratos de operación.	comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.4	Que la ENEE esté cumpliendo con las metas de déficit consolidado establecidas en el plan de acción del gobierno	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.5	Que las empresas del Grupo ENEE se hayan escindido legalmente.	Registro	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.6	Que la ENEE haya mantenido su capacidad de elaborar estados financieros conforme a los requerimientos de auditoría independiente	Comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.7	Que se haya fortalecido la unidad de negocio de generación de la ENEE y esta participa competitivamente en el mercado	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.8	Que se hayan establecido los contratos con operadores/gestores privados para el segmento de distribución de la ENEE.	Contrato	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.9	Que las compras de energía se estén realizando mediante procedimientos competitivos de licitación, con base en los contratos estándar acordados, y en consistencia con el plan de expansión de generación aprobado.	informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.10	Que se haya desarrollado y se encuentre en vigencia el Reglamento de tarifas provisionales	Reglamento	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.11	Que el Reglamento de tarifas provisionales contenga los cargos para remunerar las actividades de transmisión y distribución de cada empresa.	Reglamento	P	0
			P(a)	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

				PHYSICAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2019
2.11	Que el Reglamento de tarifas provisionales contenga los cargos para remunerar las actividades de transmisión y distribución de cada empresa.	Reglamento	A	0
2.12	Que la CREE haya aprobado el pliego tarifario provisional y que el mismo se esté aplicando para los clientes no residenciales y que los costos de generación y transmisión incorporados en las tarifas se estén actualizando con la periodicidad aprobada por la CREE	Publicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
2.13	Que los subsidios se estén entregando con base en el reglamento de subsidios y sus disposiciones para la focalización del subsidio	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0

Component Nbr. 3 ADOPTAR POLÍTICAS ENERGÉTICAS PARA GARANTIZAR LA SEGURIDAD DEL SUMINISTRO

				PHYSICAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2019
3.1	Que el plan de expansión de generación incluya proyectos de generación de energía de fuentes renovables no convencionales	Informe	P	0
			P(a)	0
			A	0
3.2	Que se haya realizado subastas de compra de energía	Publicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
3.3	Que los planes de eficiencia y ahorro energético se estén implementando satisfactoriamente en al menos 10 de las instituciones de la administración pública y se reporten los ahorros obtenidos por la implementación de los mismos	Comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
3.4	Que el esquema tarifario vigente contemple la posibilidad de facturar el consumo en horas de valle e incrementos en hora de punta (tarifas multi-horarias en el sector comercial e industrial).	Comunicación	P	0
			P(a)	0
			A	0
3.5	Que las licitaciones de compras de energía realizadas hayan establecido la participación de generación proveniente de países del MER.	Publicación	P	0
			P(a)	0
			A	0

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section