

PMR Operational Report

Operation Number	NI-L1094	Chief of Operations Validation Date	04/08/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	04/08/19
Last Update	03/25/19	Country Representative Validation Date	05/06/19
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Geothermal Exploration and Transmission Improvement Program under the PINIC	Loan Number	3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI
Executing Agency	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS	Sector/Subsector	EN-TER - ENERGY-NEW THERMAL POWER PLANTS
Team Leader	JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	NICARAGUA
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	NI-G1006, NI-G1007
Borrower	REPUBLICA DE NICARAGUA		

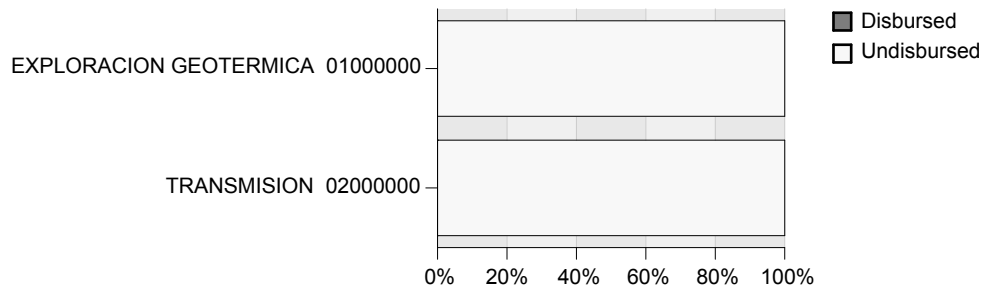
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	A	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Algunas actividades no fueron realizadas en conformidad completa con las salvaguardas del BID y con buenas prácticas del sector. Como la Etapa 1 no fue financiada por la presente operación, el ejecutor debería tomar estos errores como lecciones aprendidas para la ejecución de la Etapa 2.		

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
NI-G1006	9,524,000	9,524,000	0	0	9,524,000	9,524,000	0	0.00%	9,524,000
NI-G1007	6,750,000	6,750,000	0	0	6,750,000	6,750,000	0	0.00%	6,750,000
NI-L1094	76,370,000	76,370,000	10,009,000	17,024,000	103,403,000	76,370,000	3,484,726	4.56%	72,885,274
Aggregated	92,644,000	92,644,000	10,009,000	17,024,000	119,677,000	92,644,000	3,484,726	3.76%	89,159,274

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: Desarrollo del potencial geotérmico de Nicaragua de forma ambiental y financieramente sostenible.

Observation: Medios de verificación: (1.1) Estudio de factibilidad del campo Cosigüina aprobado por el MEM y ENEL; (1.2) Contrato de concesión entre el MEM y un inversionista privado o público-privado firmado por ambas partes

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
0.0	Potencial geotérmico para generación eléctrica explorado a nivel de factibilidad en el Campo Cosigüina	MW	0.00	2016	P					40.00	40.00
					P(a)						
					A	0.00	0.00				

Details

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
0.1	Concesiones de explotación geotérmica otorgadas	Unidad	0.00	2016	P					1.00	1.00
					P(a)						
					A	0.00	0.00				

Details

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

Outcome Nbr. 1: Asegurar el suministro de energía eléctrica continua, confiable, accesible y costo efectiva en las zonas beneficiadas por la ampliación de la infraestructura eléctrica del programa

Observation: Medios de verificación: (2.1) Informes estadísticos y técnicos del Centro Nacional de Despacho de Carga (CNDC)

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
1.0	Energía no servida en las zonas de influencia del programa	GWh	1.18	2016	P					0.08	0.08
					P(a)						
					A	2.59	0.00				

Details

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

Outcome Nbr. 2: Optimizar la capacidad de carga de energía del Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (SIEPAC) en los tramos ubicados en Nicaragua

Observation: Medios de verificación: (3.1) y (3.2) La meta asume que además de los refuerzos incluidos bajo el presente programa, se construyen todos los refuerzos previstos para el SIN. Informe del Ente Operador Regional (EOR). La capacidad de transferencia será verificada mediante informes estadísticos y técnicos del EOR.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
2.0	Máxima Capacidad de Transferencia Regional tramo Nicaragua-Honduras N-S aumentada	MW	120.00	2016	P					300.00	300.00
					P(a)						

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

2.0	Máxima Capacidad de Transferencia Regional tramo Nicaragua-Honduras N-S aumentada	MW	120.00	2016	A	180.00	0.00				
Details											
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No				
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
2.1	Máxima Capacidad de Transferencia Regional tramo Nicaragua-Costa Rica S-N aumentada	MW	100.00	2016	P					300.00	300.00
					P(a)						
					A	50.00	0.00				
Details											
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No				

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1. Desarrollo geotérmico

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
1.1	Estudio de campo previo a la fase de factibilidad del campo Cosigüina	#de estudios	P	1	1	1,425,450	3,425,450
			P(a)		1	660,000	11,847,000
			A	0	0	0	0
1.2	Pozos exploratorios de diámetro comercial perforados	# de pozos	P		5		33,000,000
			P(a)		5	0	22,214,673
			A	0	0	0	0
1.3	Estudio de factibilidad para la explotación del campo Cosigüina	# de estudios	P		1		750,000
			P(a)		1	0	750,000
			A	0	0	0	0
1.4	Estudio de mitigación de riesgos de exploración geotérmica diseñado	# de estudios	P		1		500,000
			P(a)		1	0	500,000
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 2 Componente 2. Mejoras en la infraestructura eléctrica de transmisión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
2.1	Subestaciones Villa Nueva y El Sauce construidas y en operación	# de subestaciones	P		2		6,608,900
			P(a)		2	0	7,109,785
			A	0	0	28,115.74	28,115.74
2.2	Línea de transmisión en 138 kV El Sauce – Villanueva construida y en operación	km	P		38		7,662,600
			P(a)		41	0	7,183,640
			A	0	0	0	0
2.3	Subestación Sebaco ampliada y en operación	# de subestaciones	P		1	2,488,000	8,294,600
			P(a)		1	0	8,276,295
			A	0	0	0	0
2.4	Subestaciones San Benito, Catarina, Diriamba, Acahualinca y Ticuantepe II construidas y en operación	# de subestaciones	P		5	2,544,000	8,480,400
			P(a)		5	4,180,000	8,480,372
			A	0	0	0	0
2.5	Subestación Ticuantepe I construida y en operación	# de subestaciones	P		1		5,020,500
			P(a)		1	0	2,876,784
			A	0	0	0	0
2.6	Línea de transmisión conexa a la subestación Ticuantepe I construida	km	P		2		764,200
			P(a)		2	0	2,904,124
			A	0	0	0	0
2.7	Transformador móvil de 40 MVA adquirido	# de transformadores	P		1	300,000	1,000,000
			P(a)		1	235,000	1,000,000
			A	0	0	49,599.27	49,599.27
2.8	Línea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante el replazo de conductores en los tramos Leon – Frontera Honduras y Amayo – Frontera Costa Rica, en operación.	km	P		97	2,218,000	7,394,600
			P(a)		97	1,320,000	3,496,113.24
			A	0	0	386,772.31	386,772.31
2.9	Línea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante levantamiento LIDAR y retesado de conductor, en operación.	km	P		213		4,180,000
			P(a)		213	390,000	8,738,268
			A	0	0	0	0

Other Cost

	Ingeniería, Supervisión y Administración - C1	P			505,000	3,505,000
		P(a)			20,000	3,418,712
		A			0	0
	Gastos financieros - C1	P			57,000	1,474,400
		P(a)			0	1,474,400
		A			0	0
	Gastos imprevistos - C1	P				3,425,450
		P(a)			0	5,785,515
		A			0	0
	Ingeniería, Supervisión y Administración - C2	P			301,300	2,131,300
		P(a)			212,000	2,131,000
		A			83,417.9	83,417.9
	Gastos financieros - C2	P			82,000	2,124,700
		P(a)			1,000	2,125,000
		A			0	0
	Gastos imprevistos - C2	P				3,660,000
		P(a)			0	3,000,618.76
		A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			9,920,750	103,402,100
		P(a)			7,018,000	103,312,300
		A			547,905.22	547,905.22

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Estudio de campo previo a la fase de factibilidad del campo Cosigüina	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	03/22/2019
	Linea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante el remplazo de conductores en los tramos Leon – Frontera Honduras y Amayo – Frontera Costa Rica, en operación.	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	01/28/2019
						02/28/2019
	Linea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante levantamiento LIDAR y retesado de conductor, en operación.	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	01/28/2019
						02/28/2019
	Línea de transmisión conexa a la subestación Ticuantepe I construida	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	02/28/2019
	Línea de transmisión en 138 kV El Sauce – Villanueva construida y en operación	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	02/28/2019
				Modify Physical P(a) value	SAMARR	02/28/2019
	Pozos exploratorios de diámetro comercial perforados	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	03/22/2019
	Subestaciones San Benito, Catarina, Diriamba, Acahualinca y Ticuantepe II construidas y en operación	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	01/28/2019
						02/28/2019
	Subestaciones Villa Nueva y El Sauce construidas y en operación	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	02/28/2019
	Subestación Sebaco ampliada y en operación	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	02/28/2019
	Subestación Ticuantepe I construida y en operación	Se ha ajustado el Pa2019 según la planificación presentada por el ejecutor en el Informe de Avance del segundo semestre del 2018	Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	02/28/2019
	Transformador móvil de 40 MVA adquirido		Modify Output	Modify Financial P(a) value	SAMARR	01/28/2019

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Project Design