

PMR Operational Report

Operation Number	NI-L1091	Chief of Operations Validation Date	10/19/20
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2020	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/08/20	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Expansion and Strengthening of Nicaragua's Electricity Transmission System	Loan Number	3611/BL-NI
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY INTEGRATION
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)	
Borrower	REPUBLICA DE NICARAGUA		

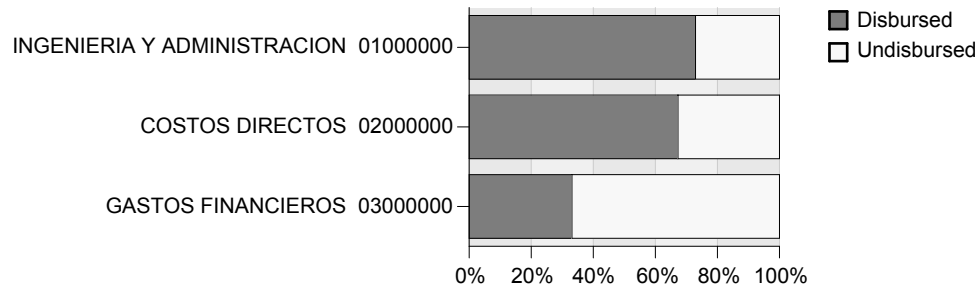
Environmental and Social Safeguards

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	(i); En todas las SE (Subestaciones) del Programa no existe señalización en las áreas de las mismas, relacionada a ruta de evacuación, peligro de alto voltaje, etc.;. (iii) no se ha implementado el Convenio MARENA y ENATREL, para la reproducción de documentos ambientales para la proteccion de la Reserva BOSAWAS; (iv) los transformadores viejos de ENATREL que contengan PCB's (Bifenilos Policlorinados) como aceite dielectrico, no han sido trasladados al almacen construido para esos fines.. Aunque era una medida del NI-L1022 que ya está cerrado y con la misma agencia ejecutora, se considera un pasivo socioambiental.		

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-L1091	40,000,000	40,000,000	3,041,800	0	43,041,800	40,000,000	29,605,445.55	74.01%	10,394,554.45
Aggregated	40,000,000	40,000,000	3,041,800	0	43,041,800	40,000,000	29,605,445.55	74.01%	10,394,554.45

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

Impact Nbr. 0: Promover el aumento del bienestar de la población mediante el refuerzo de la infraestructura de Transmisión

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.0	Energía no servida en las zonas de influencia	GWh	66.00	2014	P						
					P(a)					1.00	1.00
					A	1.00					
Details											
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No					

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.1	Energía Intercambiada desde Nicaragua en el MER, importación y exportación de energía	GWh	71.30	2014	P						
					P(a)						
					A	335.00					
Details											
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No						

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.2	Reducción en el uso de fuentes de energía no modernas	MW	0.00	2014	P						
					P(a)					22.00	22.00
					A	0.00					
Details											
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No						

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: C1. Mejora de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura eléctrica integral

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.0	"Energía no servida" reducida en las zonas de influencia del Programa	GWh	2014	P					1.00	1.00
				P(a)					1.00	1.00
				A	1.00	0.33	0.57			

Details

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.1	Capacidad de transmisión de carga incrementada para atender la demanda eléctrica en las zonas de influencia del Programa	MW	2014	P					27.00	27.00
				P(a)					27.00	27.00
				A	11.00	11.00	11.00			

Details

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
0.2	Capacidad de transmisión de carga para atender la conexión de nuevos proyectos con energía renovable en la zona de influencia del Programa	MW	2014	P					22.00	22.00
				P(a)					22.00	22.00
				A	0.00	0.00	0.00			

Details

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

Outcome Nbr. 1: C2. Mejora en sistema de transmisión nacional para respaldar la capacidad del sistema eléctrico regional

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2022
1.0	Máxima capacidad de transferencia regional aumentada entre áreas de control	MW	2014	P					300.00	300.00
				P(a)					300.00	300.00
				A	50.00	90.00	260.00			

Details

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Mejoramiento de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura integral

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
1.1	P1-A. Subestación Waslala 138 kV con capacidad 30 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P		1		3,838,300
			P(a)		1	322,884.35	5,462,602.69
			A		1	322,884.35	5,462,602.69
1.2	P1-B. Línea de Transmisión La Dalia - Waslala 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P		47		9,928,600
			P(a)		48.3	441,487.6	7,807,321.12
			A		48.3	441,487.58	7,807,321.1
1.3	P2-A. Subestación Santa Clara 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P		1		4,394,000
			P(a)		1	58,155.46	4,253,635.97
			A		1	58,155.46	4,253,635.97
1.4	P2-B. Línea de Transmisión Ocotál - Santa Clara 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P		47.3		9,723,000
			P(a)		47.3	992,781.05	2,866,418.74
			A		47.3	992,781.05	2,866,418.74
1.5	P3-A. Subestación Jinotega 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	1	1	650,000	5,320,000
			P(a)	0	1	1,616,966.09	4,952,018.83
			A		1	698,464.78	4,033,517.52
1.6	P3-B. Línea de Transmisión Jinotega - Tramo Planta Centroamérica-Sébaco 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P	5.7	5.7	182,000	1,422,000
			P(a)	0	5.7	1,147,733.45	1,479,603.84
			A		5.7	1,032,699.57	1,364,569.96

Component Nbr. 2 Componente II: Mejoras en el sistema de transmisión nacional para respaldar la capacidad del sistema regional

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
2.1	P4. Línea de transmission Los Brasiles - Acahualinca - Managua 138 kV con capacidad ampliada y operando	km de línea	P		13.5		685,000
			P(a)	13.5	13.5	2,425,433.85	2,430,613.23
			A		0	0	0
2.2	P5. Línea de transmisión San Benito - Los Brasiles Segunda Fase 230 kV (tramo Santa María - Campusano - Los Brasiles), construida y operando	Electricity transmission and d	P	52	52	654,200	5,364,200
			P(a)	52	52	3,357,884.02	4,384,710.08
			A	26	26	1,064,257.59	2,091,083.65
2.3	P6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138kv en Subestación Ticuantepe II (Tercer Autotransformador 230/138 kv)		P		0		0
			P(a)		1	2,839,372	3,924,758.75
			A		0	836,891.37	836,891.37
2.4	P-7. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Reactores	P		0		0
			P(a)	0	2	1,198,257.19	3,346,425.19
			A		0		0

Other Cost

A1. Ingeniería, Supervisión y Administración	P			400,000	1,500,000
	P(a)			64,427	4,277,031.73
	A			1,014,004.18	5,191,976.91
A2. Gastos Financieros	P			356,700	866,700
	P(a)			623,206.65	866,699.53
	A			482,468.06	725,960.94
A.3 Sin Asignación	P				0
	P(a)				31,938.37
	A				0

Total Cost

	Total Cost	P			2,242,900	43,041,800
		P(a)			15,088,588.71	46,083,778.07
		A			6,944,093.99	34,633,978.85

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	P-6. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Se ha ajustado la numeración de los productos.	Delete Output	N/A	MERODRIGUEZ	10/05/2020
			Modify Output	Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	SAMARR	09/30/2020
	P-7. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Se ha ajustado la numeración del producto.	Create Output	N/A	MERODRIGUEZ	10/05/2020
	P3-A. Subestación Jinotega 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	Se ha ajustado el PA producto de los ajustes a la planificación producto de los impactos de la pandemia COVID19	Modify Output	Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	SANTIAGOED	10/07/2020
	P6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138kv en Subestación Ticuantepe II (Tercer Autotransformador 230/138 kv)	Se ha ajustado la numeración de los productos.	Create Output	N/A	SAMARR	09/30/2020

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories