

PMR Operational Report

Operation Number	NI-L1091	Chief of Operations Validation Date	04/05/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	04/08/19
Last Update	04/02/19	Country Representative Validation Date	05/06/19
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

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	EN-INT - 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		

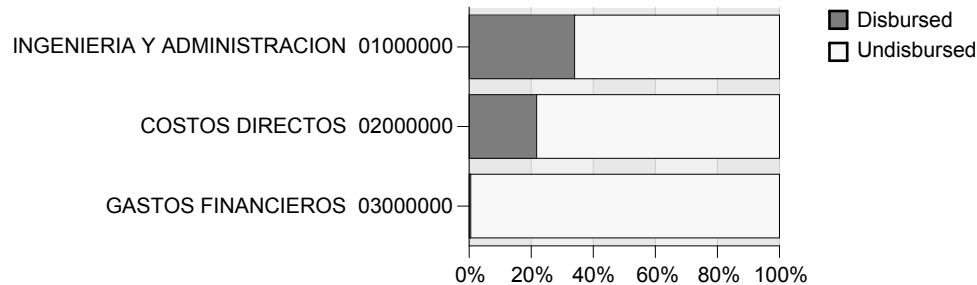
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating		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
NI-L1091	40,000,000	40,000,000	3,041,800	0	43,041,800	40,000,000	11,005,445.55	27.51%	28,994,554.45
Aggregated	40,000,000	40,000,000	3,041,800	0	43,041,800	40,000,000	11,005,445.55	27.51%	28,994,554.45

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



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 2021
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 2021
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 2021
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 2021
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					

Details

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
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					

Details

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	EOP 2021
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					

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 2021
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					

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	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
1.1	P1-A. Subestación Waslala 138 kV con capacidad 30 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	0	1	2,600,000	3,838,300
			P(a)	0	1	3,100,000	3,464,708.68
			A	0	0	2,212,150	3,242,720.68
1.2	P1-B. Línea de Transmisión La Dalia - Waslala 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P	0	47	6,740,000	9,928,600
			P(a)	0	48.3	4,580,000	7,807,321.4
			A	0	0	1,594,677	2,859,636.4
1.3	P2-A. Subestación Santa Clara 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	0	1	2,980,000	4,394,000
			P(a)	0	1	2,050,000	3,872,757.91
			A	0	0	1,484,872	2,387,884.91
1.4	P2-B. Línea de Transmisión Ocotál - Santa Clara 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P	0	47.3	6,600,000	9,723,000
			P(a)	0	47.3	1,040,000	2,898,356.75
			A	0	0	347,949	637,784.75
1.5	P3-A. Subestación Jinotega 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	0	1	1,060,000	5,320,000
			P(a)	0	1	1,450,000	4,983,735
			A	0	0	1,010,573	1,010,573
1.6	P3-B. Línea de Transmisión Jinotega - Tramo Planta Centroamérica-Sébaco 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and d	P	0	5.7	280,000	1,422,000
			P(a)	0	5.7	280,000	1,479,604
			A	0	0	147,960	147,960
1.7	P-6. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Reactores	P		0		0
			P(a)		1		2,360,000
			A		0		0

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	
				2018	EOP 2021	2018	EOP 2021
2.1	P4. Línea de transmisión Los Brásiles - Acahualinca - Managua 138 kV con capacidad ampliada y operando	km de línea	P	0	13.5	460,000	685,000
			P(a)	0	13.5	0	4,640,302
			A	0	0	0	0
2.2	P5. Línea de transmisión San Benito - Los Brásiles Segunda Fase 230 kV (tramo Santa María - Campusano - Los Brásiles), construida y operando	Electricity transmission and d	P	0	52	1,070,000	5,364,200
			P(a)	0	52	1,070,000	3,905,555
			A	0	0	809,416	809,416

Other Cost

A1. Ingeniería, Supervisión y Administración	P			400,000	1,500,000
	P(a)			87,000	3,048,465.21
	A			1,573,792	2,670,198.21
A2. Gastos Financieros	P			170,000	866,700
	P(a)			120,000	866,699.86
	A			35,994	39,719.86
A.3 Sin Asignación	P				
	P(a)				3,714,294.19
	A				0

Total Cost

Total Cost	P			22,360,000	43,041,800
	P(a)			13,777,000	43,041,800

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Total Cost	A			9,217,383	13,805,893.81
--	------------	---	--	--	-----------	---------------

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	P-6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138KV en Subestación Ticuantepe II	Este producto será revisado a finales de diciembre de 2019.	Create Output	N/A	ALMAS	03/25/2019
			Delete Output	N/A	ALMAS	03/25/2019
	P-6. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)		Modify Output	Modify Output name	ALMAS	03/25/2019
	P-6. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Fondos remanentes, permiten agregar otro producto que consiste en el diseño, suministro de equipos y materiales, obras civiles, montaje electromecánico, pruebas y puesta en servicio, para la construcción de: Obra 1: Compensación inductiva en Subestación Rosita y Obra 2: Compensación inductiva en Subestación Bilwi.	Modify Output	Modify Output name	ALMAS	03/25/2019
				Modify Unit of Measure	ALMAS	03/25/2019
	P-7. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Fondos remanentes, permiten agregar otro producto que consiste en el diseño, suministro de equipos y materiales, obras civiles, montaje electromecánico, pruebas y puesta en servicio, para la construcción de: Obra 1: Compensación inductiva en Subestación Rosita y Obra 2: Compensación inductiva en Subestación Bilwi.	Create Output	N/A	ALMAS	03/25/2019
	P1-A. Subestación Waslala 138 kV con capacidad 30 MVA, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019
						03/25/2019
	P1-B. Línea de Transmisión La Dalia - Waslala 138 kV, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019
	P2-A. Subestación Santa Clara 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/23/2019
						03/25/2019
	P2-B. Línea de Transmisión Ocotla - Santa Clara 138 kV, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019
	P3-A. Subestación Jinotega 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019
	P3-B. Línea de Transmisión Jinotega - Tramo Planta Centroamérica-Sébaco 138 kV, construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	P4. Línea de transmission Los Brasiles - Acahualinca - Managua 138 kV con capacidad ampliada y operando	Atrasos en la construcción de la Linea de Transmisión debido que la Alcaldía de Managua esta ubicando puentes peatonales en la ruta donde va a pasar la Linea, lo cual afectará las instalaciones subterráneas de los ductos. Por tanto, se preparará un nuevo perfil, considerando una nueva propuesta de ruta y estos costos podrían sufrir una nueva actualización.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/23/2019
						03/25/2019
						03/25/2019
	P5. Línea de transmisión San Benito - Los Brasiles Segunda Fase 230 kV (tramo Santa María - Campusano - Los Brasiles), construida y operando	Se actualizaron las metas financieras conforme el monto adjudicado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ALMAS	03/22/2019
						03/23/2019
						03/25/2019

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Environmental and Social Factors
Project Design
Stakeholder Priorities