

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	NI-L1021	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/10/18
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2018	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	10/04/18	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Chief of Operations		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Electricity Sector Support Program	<b>Loan Number</b>	1933/BL-NI
<b>Executing Agency</b>	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS, EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	<b>Sector/Subsector</b>	EN-D&T - ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
<b>Team Leader</b>	BALDIVIESO, HECTOR	<b>Overall Stage</b>	Closed
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	NICARAGUA
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	NI-L1036, NI-L1022
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE NICARAGUA		

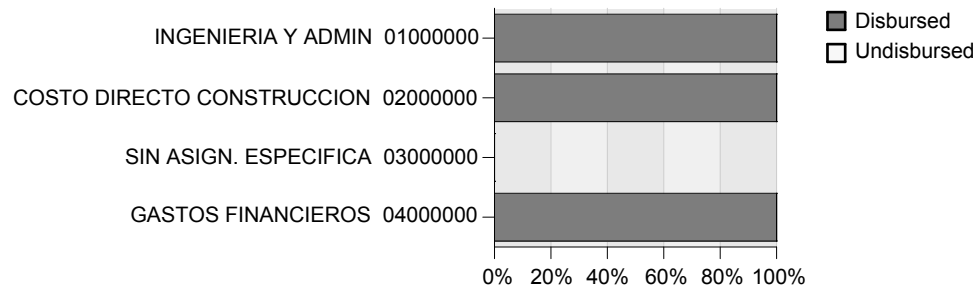
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Partially Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	De estos proyectos el estado de cumplimiento de las medidas para las salvaguardas es: 5 Satisfactorias, 3 Parcialmente satisfactorio y 1 pasivo ambiental.		

## 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-L1021	32,700,000	32,700,000	4,840,600	39,738,000	77,278,600	32,700,000	32,700,000	100.00%	0
NI-L1022	40,200,000	40,200,000	0	39,738,000	79,938,000	40,200,000	39,661,465.56	98.66%	538,534.44
NI-L1036	20,000,000	20,000,000	0	0	20,000,000	20,000,000	20,000,000	100.00%	0
<b>Aggregated</b>	<b>92,900,000</b>	<b>92,900,000</b>	<b>4,840,600</b>	<b>79,476,000</b>	<b>177,216,600</b>	<b>92,900,000</b>	<b>92,361,465.56</b>	<b>99.42%</b>	<b>538,534.44</b>

## 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

No information available for this section

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Calidad del suministro de energía eléctrica mejorada

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
1.1	Tiempo promedio anual de interrupcion por usuario	horas	4.00	2006	P		2.00						2.25
					P(a)		2.00	2.00	2.00	1.50			2.00
					A		1.27	4.46					

#### Details

Means of verification: Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras. Informes de Operación del CNDC.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
1.2	Tiempo promedio anual de salidas de lineas de 230 kV	horas	6.96	2006	P		4.00						4.75
					P(a)		4.00	4.00	4.00	3.50			4.00
					A		2.36	0.09					

#### Details

Means of verification: CNDC y ENATREL.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
1.3	Numero de interrupciones promedio anuales de lineas de 230 kV	Interrupciones	30.00	2007	P			20.00					25.00
					P(a)			20.00	20.00	20.00			20.00
					A			10.00					

#### Details

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
1.4	Nivel de pérdidas técnicas y no técnicas en la distribución de energía	Unidad porcentual	27.00	2007	P			18.00					20.00
					P(a)			20.00	20.00	20.00			20.00
					A		20.62	20.95	20.69				

#### Details

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

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 2:** Confiabilidad del sistema de suministro de energía eléctrica mejorada

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
2.1	Energía anual no servida en el sistema eléctrico nacional	GWh	77.10	2006	P		22.00						23.00
					P(a)		22.00	22.00	22.00	20.10			22.00
					A		10.37	8.05					

#### Details

**Means of verification:** Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras, Informes de operación

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
2.2	Energía hidráulica anual generada	GWh	299.20	2006	P			320.00					300.00
					P(a)			320.00	320.00	320.00			320.00
					A		421.00	330.28	340.44		255.44		

#### Details

**Means of verification:** Informes MEM, INE, ENEL

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
2.3	Disponibilidad efectiva promedio de generación de energía hidroeléctrica	MW	72.00	2006	P			90.00					80.00
					P(a)			90.00	90.00	90.00			90.00
					A		72.00	72.00	72.00		72.00		

#### Details

**Means of verification:** Informes de MEM, INE, ENEL

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP 2014
2.4	Índice de recuperación de caja en tres agrupaciones/asentamientos piloto	Punto porcentual	22.00	2006	P								50.00
					P(a)	65.00		65.00	65.00	65.00			65.00
					A	88.20							

#### Details

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Means of verification:** Informe de las distribuidoras e informe de progreso semestral.

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

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 1 1. Transmision y transformacion fortalecida

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2014	2018	EOP 2014
1.1	Linea de Transmisión Anillo de Occidente 138 kV (incluye SEs) construida	Electricity transmission and d	P		8		10,918,625
			P(a)		8		11,683,886
			A		8		11,683,886
1.2	Tranformadores de potencia instalados	Transformadores	P		19		20,156,418.88
			P(a)		19		20,301,578.88
			A		19		20,378,112.88
1.3	Subestaciones Modernizadas, controladas con nuevo equipamiento	Subestaciones	P		7		2,704,983
			P(a)		7		2,796,818.23
			A		7		2,796,818.23
1.4	Linea de Transmisión 138 KV San Ramón - Matiguás construida	Electricity transmission and d	P		41		6,968,200
			P(a)		41		12,734,830.39
			A		41		12,734,830.39
1.5	Taller de Transformadores construido	Taller	P		1		1,590,669
			P(a)		0		90,668.88
			A		0		90,668.88
1.6	Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Subestaciones	P		26		5,376,104.46
			P(a)		26		6,758,486
			A		26		6,752,399
1.7	Linea de Transmisión de 69 kV, SE Acahualinca-SE Nagarote rehabilitada	km	P		0		3,465,000
			P(a)		0		0
			A		0		0
1.8	Subestación Matagalpa 15 MVA modernizada (Banco Europeo de Inversion-BEI)	Subestacion	P		1		3,698,097
			P(a)		1		4,134,654.06
			A		1		4,091,070.06
1.9	Línea de Transmisión Anillo de 230 kV, SE Brasiles - SE San Benito - SE Masaya, construida (BEI)	Electricity transmission and d	P		90		11,310,250
			P(a)		90		16,867,134.45
			A		90		16,867,134.45
1.10	Linea de Transmisión 138 kV, SE Brasiles - SE San Rafael del Sur, construida (BEI)	km	P		42		4,111,923
			P(a)		0		0
			A		0		0
1.11	Sistemas de Ingeniería y Proyectos, y Centro Nacional de Despacho de Carga, fortalecidos con software especializados	Sistema	P		1		175,127.35
			P(a)		1		175,127.35
			A		1		175,127.35
1.12	Estudios de Impacto Ambiental de las SE en Yalaguina-Ocotol, El Sauce y Esteli	Estudios	P		3		67,500
			P(a)		3		67,500
			A		3		67,402
1.13	Rehabilitacion de bancos de capacitores en subestaciones	subestaciones	P		0		0
			P(a)		5		548,905
			A		5		548,905

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

#### Component Nbr. 2 3. Apoyo al programa de normalización de barrios desprotegidos

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2014	2018	EOP 2014
2.1	Viviendas de barrios desprotegidos normalizadas con servicio electrico	Viviendas	P		4,160		2,000,500
			P(a)		4,618		1,373,708
			A		4,618		1,966,458

#### Component Nbr. 3 2. Rehabilitación de Plantas Hidroeléctricas

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2014	2018	EOP 2014
3.1	Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara rehabilitadas (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		2		52,658,222
			P(a)	0	0		20,753,238.94
			A		0		20,753,238.94
3.2	Bypass Planta Centroamerica construido (BID-BCIE)	Bypass	P		1		5,926,776
			P(a)	0	1	324,190	10,535,584.63
			A		1	74,768	10,286,162.63
3.3	Planta Hidroeléctrica Carlos Fonseca (antes Santa Bárbara) rehabilitada (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		0		0
			P(a)	0.03	1	2,549,170	24,059,617
			A	0.02	0.99	431,894	21,942,341
3.4	Planta Hidroeléctrica Centroamérica rehabilitada (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		0		0
			P(a)	0.29	1	5,308,910	19,775,730
			A	0.11	0.72	324,726	12,786,136

#### Other Cost

Gastos Financieros del Componente 3. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P				120,900
	P(a)				0
	A				0
Gastos Financieros Componente 1	P				5,279,100
	P(a)				4,971,707
	A				4,971,607
Administración del componente 1.Transmisión y Transformación	P				750,000
	P(a)				5,847,149
	A				5,847,149
Sin asignación específica	P				0
	P(a)				0
	A				0
Administración del Componente III. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P				100,000
	P(a)				0
	A				164,000
Sin asignación específica	P				0
	P(a)				0
	A				0
Gastos Financieros del Componente II	P				5,007,000
	P(a)			989,740	5,451,595
	A			228,397	4,690,252
Sin asignación específica	P				0
	P(a)				210,000
	A				140,000
Gastos de Ingeniería y Administración del Componente II	P				
	P(a)			1,037,390	3,096,328

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Gastos de Ingeniería y Administración del Componente II	A			338,916	2,380,854
--	---	---	--	--	---------	-----------

Total Cost

	Total Cost	P				142,385,395.69
		P(a)			10,209,400	172,234,246.81
		A			1,398,701	162,114,552.81



### CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section