



Operation Number: **NI-L1021**
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2015**
Last Update: **3/23/2016**
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **03/23/2016**
Division Chief validation date: **03/30/2016**
Country Representative validation date: **04/08/2016**

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Electricity Sector Support Program	Loan Number:	1933/BL-NI,1933/OC-NI-DE,1933/SF-NI-DE
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS		
Team Leader:	Baldivieso,Hector	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Closed (All the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	NICARAGUA
Borrower:	REPUBLICA DE NICARAGUA ,REPUBLICA DE NICARAGUA ,REPUBLICA DE NICARAGUA	Convergence related Operation(s):	NI-L1022,NI-L1036

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
Aggregated	\$92,900,000.00	\$92,900,000.00	\$4,840,600.00	\$278,166,000.00	\$97,740,600.00
NI-L1021	\$32,700,000.00	\$32,700,000.00	\$4,840,600.00	\$119,214,000.00	\$37,540,600.00
NI-L1022	\$40,200,000.00	\$40,200,000.00	\$0.00	\$158,952,000.00	\$40,200,000.00
NI-L1036	\$20,000,000.00	\$20,000,000.00	\$0.00	\$0.00	\$20,000,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
Aggregated	\$92900000.00	85641517.46	92.19%	\$7258482.54
NI-L1021	\$32,700,000.00	\$32,700,000.00	100.00%	\$0.00
NI-L1036	\$20,000,000.00	\$20,000,000.00	\$1.00	\$0.00
NI-L1022	\$40,200,000.00	\$32,941,517.46	\$0.82	\$7,258,482.54

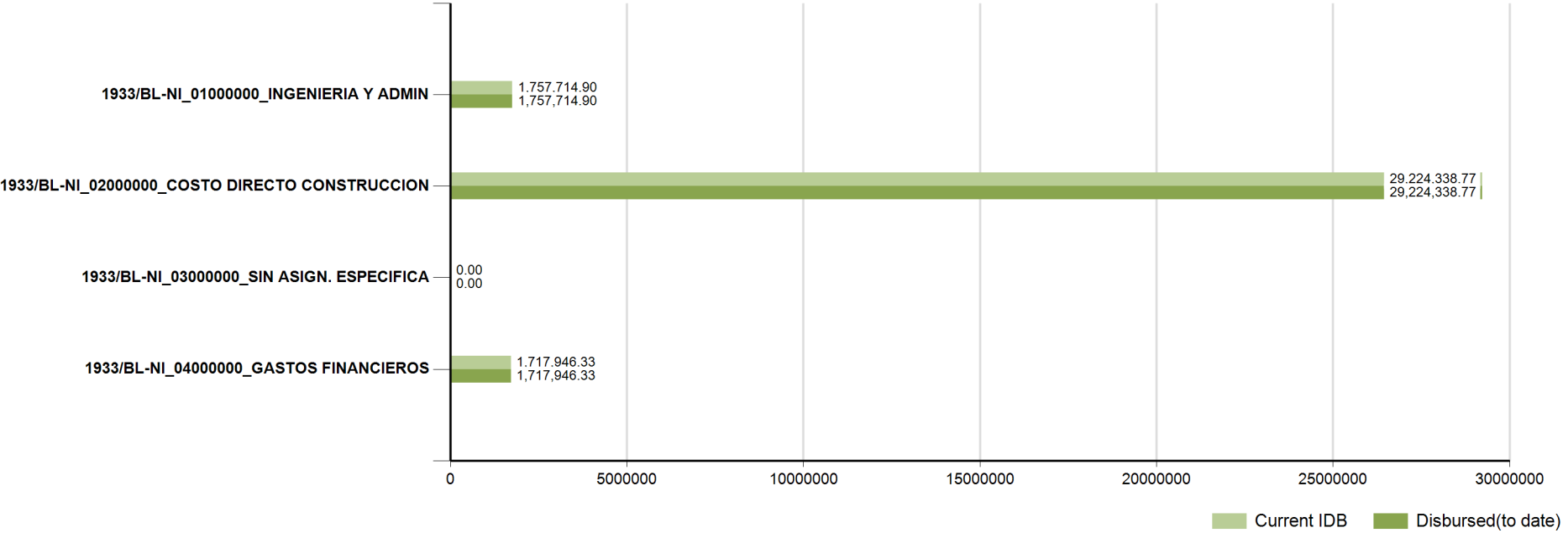
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Partially Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	De estos proyectos el estado de cumplimiento de las medidas para las salvaguardas es: 5 Satisfactorias, 3 Parcialmente satisfactorio y 1 pasivo ambiental.

Reformulation Information

	Main Operation	Oper. NI-L1022	Oper. NI-L1036
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO	NO	NO
Date of approval:			

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

No information related to this operation.

Outcomes

Outcome:	1 Calidad del suministro de energía eléctrica mejorada														
Observation:															
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012		2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP
							P	P(a)	A						
1.1 Tiempo promedio anual de interrupcion por usuario		horas	4.00	2006	Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras. Informes de Operación del CNDC.		P		2.00						2.25
	P(a)							2.00	2.00	2.00	1.50			2.00	
	A							1.27	4.46						
1.2 Tiempo promedio anual de salidas de lineas de 230 kV		horas	6.96	2006	CNDC y ENATREL.		P		4.00						4.75
	P(a)							4.00	4.00	4.00	3.50			4.00	
	A							2.36	0.09						
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						
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					
Outcome:	2 Confiabilidad del sistema de suministro de energía eléctrica mejorada														
Observation:															
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012		2013	2014	2015	2016	2017	2018	EOP
							P	P(a)	A						
2.1 Energia anual no servida en el sistema electrico nacional		GWh	77.10	2006	Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras, Informes de operacion		P		22.00						23.00
	P(a)							22.00	22.00	22.00	20.10			22.00	
	A							10.37	8.05						
2.2 Energia hidraulica anual generada		GWh	299.20	2006	Informes MEM, INE, ENEL		P			320.00					300.00
	P(a)								320.00	320.00	320.00			320.00	
	A							421.00	330.28	340.44					

2.3 Disponibilidad efectiva promedio de generacion de energia hidroelectrica		MW	72.00	2006	Informes de MEM, INE, ENEL		P			90.00					80.00
							P(a)			90.00	90.00	90.00			90.00
							A		72.00	72.00	72.00				
2.4 Indice de recuperaci3n de caja en tres agrupaciones/a sentamientos piloto		Punto porcentual	22.00	2006	Informe de las distribuidoras e informe de progreso semestral.		P								50.00
							P(a)	65.00		65.00	65.00	65.00			65.00
							A	88.20							

 RF - RF Indicator

 SI - Sector Indicator

 CI - Country Indicator

 PG - Pro-Gender

 PE - Pro-Ethnicity

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

1. Transmision y transformacion fortalecida		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Linea de Transmisión Anillo de Occidente 138 kV (incluye SEs) construida	Kilómetros	P		8.00	P		10,918,625.00
		P(a)		8.00	P(a)	447,108.00	11,683,886.00
		A		8.00	A	447,108.00	11,683,886.00
Tranformadores de potencia instalados	Transformadores	P		19.00	P		20,156,418.88
		P(a)		19.00	P(a)		20,301,578.88
		A		19.00	A		20,378,112.88
Subestaciones Modernizadas, controladas con nuevo equipamiento	Subestaciones	P		7.00	P		2,704,983.00
		P(a)		7.00	P(a)		2,796,818.23
		A		7.00	A		2,796,818.23
Linea de Transmisión 138 KV San Ramón - Matiguás construida	Kilómetros	P		41.00	P		6,968,200.00
		P(a)		41.00	P(a)	1,211,166.00	12,734,830.39
		A		41.00	A	1,211,166.00	12,734,830.39
Taller de Transformadores construido	Taller	P		1.00	P		1,590,669.00
		P(a)		0.00	P(a)		90,668.88
		A		0.00	A		90,668.88
Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Subestaciones	P		26.00	P		5,376,104.46
		P(a)		26.00	P(a)		6,758,486.00
		A		26.00	A		6,752,399.00
Linea de Transmisión de 69 kV, SE Acahualinca-SE Nagarote rehabilitada	km	P		0.00	P		3,465,000.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A		0.00	A		0.00
Subestación Matagalpa 15 MVA modernizada (Banco Europeo de Inversion-BEI)	Subestacion	P		1.00	P		3,698,097.00
		P(a)		1.00	P(a)		4,134,654.06
		A		1.00	A		4,091,070.06
Línea de Transmisión Anillo de 230 kV, SE Brasiles - SE San Benito - SE Masaya, construida (BEI)	Kilómetros	P		90.00	P		11,310,250.00
		P(a)		90.00	P(a)	2,037,402.00	16,867,134.45
		A		90.00	A	2,037,402.00	16,867,134.45
Linea de Transmisión 138 kV, SE Brasiles - SE San Rafael del Sur, construida (BEI)	km	P		42.00	P		4,111,923.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A		0.00	A		0.00
Sistemas de Ingeniería y Proyectos, y Centro Nacional de Despacho de Carga, fortalecidos con software especializados	Sistema	P		1.00	P		175,127.35
		P(a)		1.00	P(a)		175,127.35
		A		1.00	A		175,127.35
Estudios de Impacto Ambiental de las SE en Yalaguina-Ocotol, El Sauce y Estelí	Estudios	P		3.00	P		67,500.00
		P(a)		3.00	P(a)		67,500.00
		A		3.00	A		67,402.00
Rehabilitacion de bancos de capacitores en subestaciones	subestaciones	P		0.00	P		0.00
		P(a)		5.00	P(a)	327,680.00	548,905.00
		A		5.00	A	327,680.00	548,905.00
3. Apoyo al programa de normalización de barrios desprotegidos		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Viviendas de barrios desprotegidos normalizadas con servicio electrico	Viviendas	P		4,160.00	P		2,000,500.00
		P(a)		4,618.00	P(a)		1,373,708.00
		A		4,618.00	A		1,966,458.00
2. Rehabilitación de Plantas Hidroeléctricas		Physical Progress			Financial Progress		

Outputs	Unit of Measure	2015		EOP	2015		EOP
Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara rehabilitadas (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		2.00	P		52,658,222.00
		P(a)	0.00	0.00	P(a)	0.00	20,753,238.94
		A	0.00	0.00	A	0.00	20,753,238.94
Planta Hidroeléctrica Centroamérica rehabilitada (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		0.00	P		0.00
		P(a)		1.00	P(a)		18,867,500.00
		A	0.00	0.00	A	6,603,625.00	6,603,625.00
Planta Hidroeléctrica Carlos Fonseca (antes Santa Bárbara) rehabilitada (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		0.00	P		0.00
		P(a)		1.00	P(a)		20,969,900.00
		A	0.00	0.00	A	7,339,465.00	7,339,465.00
Bypass Planta Centroamerica construido (BID-BCIE)	Bypass	P		1.00	P		5,926,776.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	9,802,844.63
		A	0.00	0.00	A	0.00	8,469,624.63

Other Cost		2015	Cost
Gastos Financieros del Componente 3. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P		\$120,900.00
	P(a)		\$0.00
	A		\$0.00
Gastos Financieros Componente 1	P		\$5,279,100.00
	P(a)	\$979,982.00	\$4,971,707.00
	A	\$979,882.00	\$4,971,607.00
Administracion del componente 1.Transmisión y Transformación	P		\$750,000.00
	P(a)	\$21,000.00	\$5,847,149.00
	A	\$21,000.00	\$5,847,149.00
Sin asignación específica	P		\$0.00
	P(a)		\$210,000.00
	A		\$0.00
Administración del Componente III. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P		\$100,000.00
	P(a)		\$0.00
	A		\$164,000.00
Gastos de Ingeniería y Administración del Componente II	P		
	P(a)		\$2,838,000.00
	A	\$406,000.00	\$406,000.00
Gastos Financieros del Componente II	P		\$5,007,000.00
	P(a)	\$1,072,960.00	\$4,956,368.00
	A	\$743,570.00	\$3,091,520.00
Total Cost		2015	Total Cost
	P		\$142,385,395.69
	P(a)	\$6,097,298.00	\$167,463,419.81
	A	\$20,116,898.00	\$135,939,041.81

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Bypass Planta Centroamerica construido (BID-BCIE)	Modify Financial P(a) value	Ajuste a la proyección actual de costo, luego de realizada la auditoria financiera y técnica hasta junio de 2015, y de que el Organismo Ejecutor ha establecido el costo estimado de las obras complementarias para el Bypass, como resultado del estudio de solución técnica para atender la limitación de capacidad determinada durante las pruebas.	3/19/2016	2/29/2016

Output	Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara rehabilitadas (BID-BCIE)	Modify Financial P(a) value	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar, lo que determina que ya no se incluya una proyección financiera bajo el producto original. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior. La ejecución financiera del proceso anterior queda reflejada bajo el producto original, y aun sujeta a un balance de cierre por efecto de la ejecución de garantías de anticipo bajo el contrato anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Viviendas de barrios desprotegidos normalizadas con servicio electrico	Modify Financial P(a) value	No se ha introducido ninguna modificación para este producto.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Estudios de Impacto Ambiental de las SE en Yalaguina-Ocotol, El Sauce y Estelí	Modify Financial P(a) value	No se ha introducido ninguna modificación para este producto.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Subestación Matagalpa 15 MVA modernizada (Banco Europeo de Inversion-BEI)	Modify Financial P(a) value	No se ha introducido ninguna modificación para este producto.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Modify Financial P(a) value	No se ha introducido ninguna modificación para este producto.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Tranformadores de potencia instalados	Modify Financial P(a) value	No se ha introducido ninguna modificación para este producto.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Planta Hidroeléctrica Centroamérica rehabilitada (BID-BCIE)	Modify Unit of Measure	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Planta Hidroeléctrica Centroamérica rehabilitada (BID-BCIE)	Modify Output name	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Planta hidroeléctrica Centroamérica rehabilitada (BID-BCIE)	Create Output	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara rehabilitadas (BID-BCIE)	Modify Physical P(a) value	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar, lo que determina que ya no se incluya una proyección física bajo el producto original. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara rehabilitadas (BID-BCIE)	Modify Output name	El único producto establecido originalmente para la rehabilitación de Plantas Centroamérica y Santa Bárbara (hoy Carlos Fonseca), queda sustituido por dos productos asociados a cada una de las plantas a rehabilitar. La definición de dos nuevos productos en reemplazo del original se establece con el propósito de realizar un seguimiento más preciso y apropiado al tipo de proyecto y considerando que se puede hacer un seguimiento preciso luego de que en 2015 se firmó un nuevo contrato para la rehabilitación de las plantas, una vez producida la terminación del contrato con el contratista anterior.	3/19/2016	2/29/2016
Output	Contratacion de empresas para la supervision y rehabilitacion de plantas CA y CF (antes SB)	Modify Milestone name	Se ha actualizado el nombre de Planta Santa Bárbara (SB) a su nueva designación: Planta Carlos Fonseca (CF)	3/19/2016	2/29/2016

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.