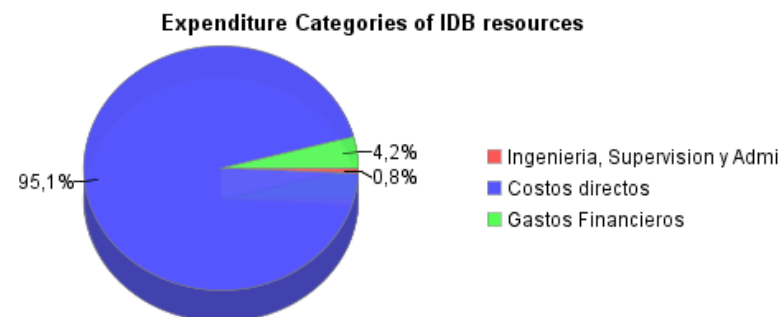
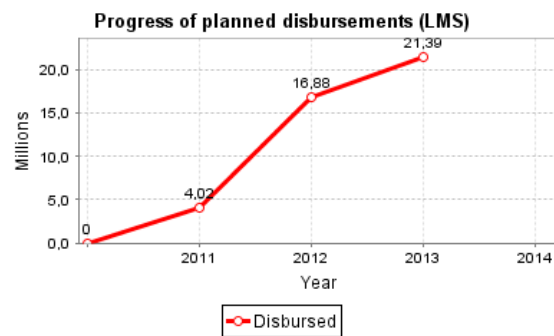
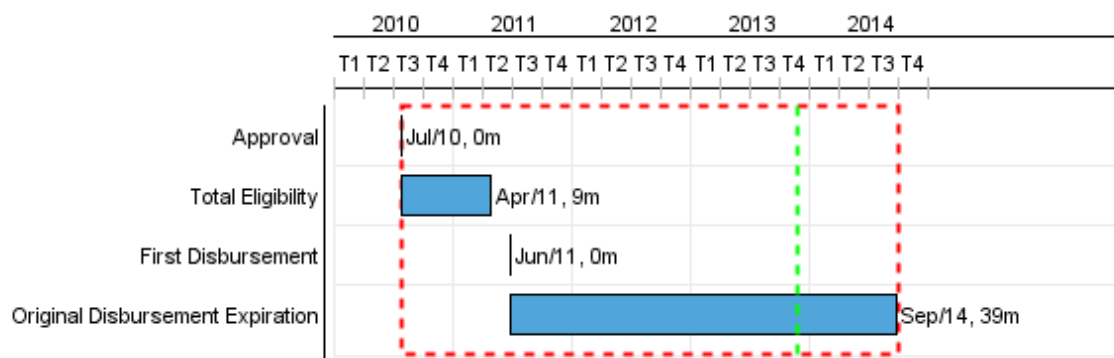


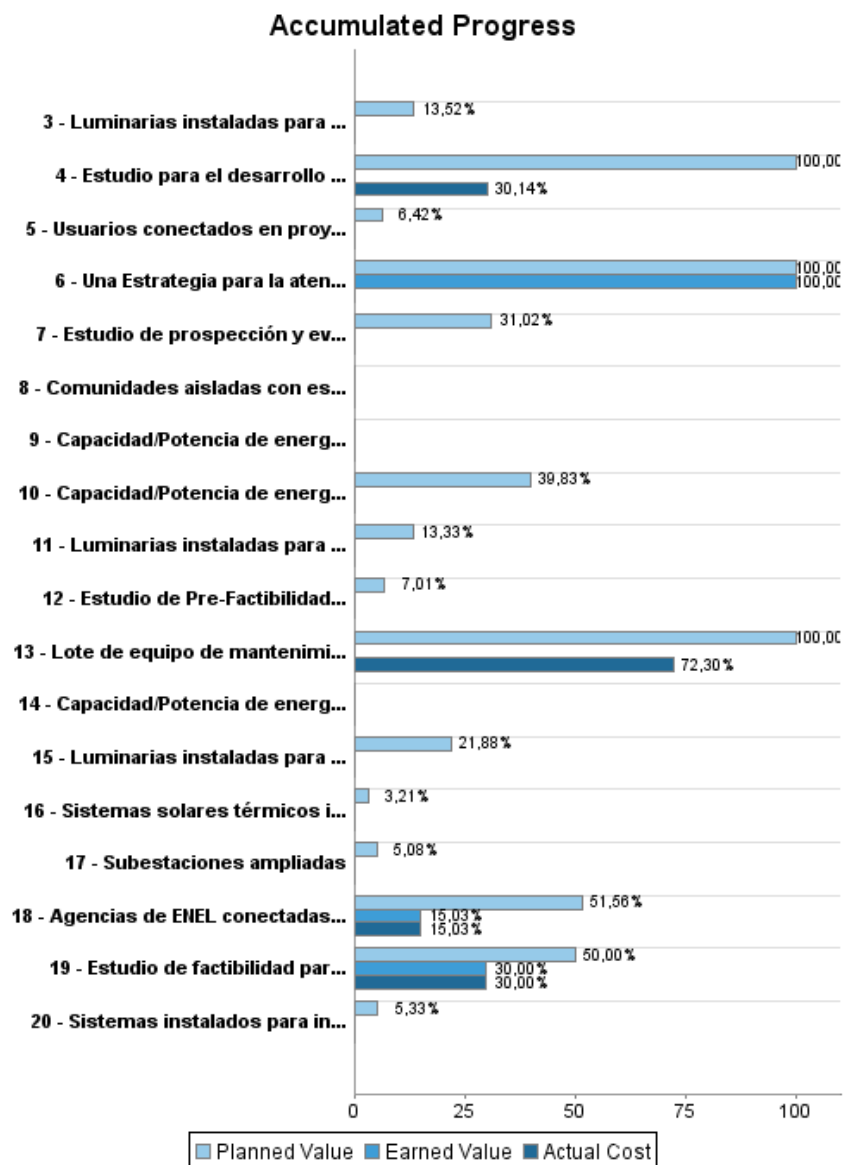
## Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2342/BL-NI	Current Approved Amount:	30.500.000,00	Original IDB:	30.500.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	20.916.003,72	Current IDB:	30.500.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	68,58	Pari-passu:	100,00
Related Operation(s):	NI-T1094, NI-L1048, NI-L1050, NI-L1063	Balance:	9.583.996,28	Co-Financing/Country:	
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	30.500.000,00
				Amortization Period (months):	282

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation
Project Environmental and Social Impact Category: B	( ) Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief: 09-oct-2013 Validated by Country Representative: 09-oct-2013

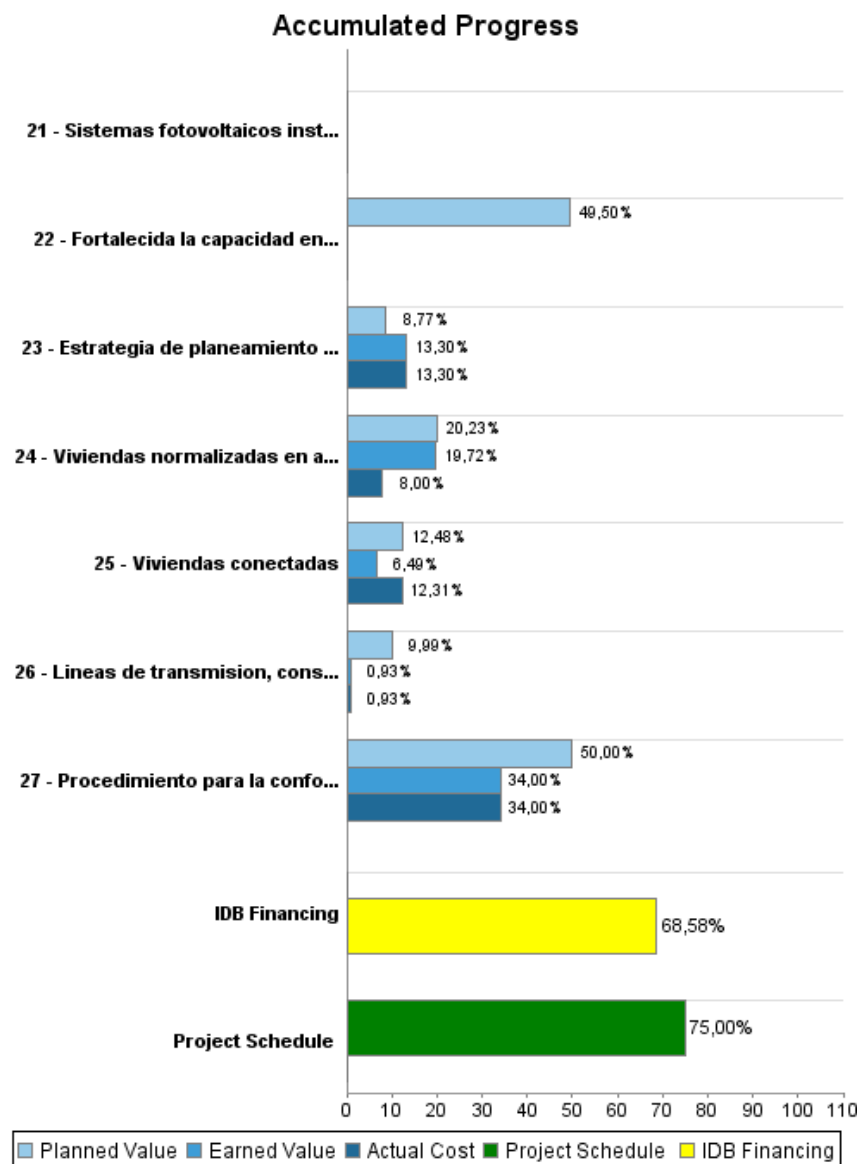


## Accumulated Progress as of 2013



## PROGRESS MONITORING REPORT

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)  
 )  
 2013 1º period closed in (31-Oct-2013)



## Outcomes

**Outcome:** Proporción importante de la población con acceso a un servicio de electricidad confiable

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	End of project
Cobertura del servicio eléctrico en el país	Porcentaje	66,70	2009	P	77,70	79,20	80,80	82,30	83,80	83,80
				A						
Confiabilidad del servicio eléctrico en el sistema de transmisión, asociado al índice de falla	índice de falla	6,42	2009	P		6,30			6,10	6,10
				A						
Reducción de consumo por programas de eficiencia energética	GWh/a		2009	P			90,00	180,00	221,00	221,00
				A						
Reducción de pérdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%		2009	P		0,56	1,86	3,26	4,56	4,56
				A						

**Outcome:** Matriz energética modificada

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	End of project
Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	%	27,90	2009	P	34,80	40,50	42,90	43,30	44,10	44,10
				A	40,20					

## Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2013

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
<b>1. Electrificación rural por extension de redes</b>									
Viviendas conectadas	Viviendas	6.400,00	5.040,00		117.790,00	6.450.000,00	8.056.000,00		106.881.000,00
Administración Componente 1	N/A					634.000,00	471.000,00		5.394.000,00
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	N/A					500.000,00			15.925.000,00
<b>2. Normalizacion del servicio en asentamientos</b>									
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	1.130,00	1.000,00		39.043,00	1.400.000,00	250.000,00		10.793.000,00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	3.600,00	4.300,00		125.003,00	4.600.000,00	763.000,00		34.557.000,00
Administracion Componente 2	N/A					160.000,00	211.000,00		2.543.000,00
<b>3. Expansion en zonas aisladas con energia renovable (ER)</b>									
Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios				5.820,00	800.000,00			16.500.000,00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia	1,00	1,00		1,00	25.000,00			25.000,00
Administracion Componente 3	N/A					70.000,00	12.000,00		1.612.000,00
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	N/A					119.000,00			1.763.000,00
<b>4. Preinversion y estudios proyectos generacion de ER</b>									
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del Pais actualizada y aprobada.	Estrategia				1,00	33.000,00			650.000,00
Plan maestro de la Cuenca del Rio Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio				1,00	400.000,00			3.342.000,00
Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Estudio				1,00	108.000,00			1.080.000,00
Estudio de factibilidad para la implementación de generación eléctrica distribuida en Nicaragua, elaborado	Estudio				1,00	40.000,00	24.000,00		80.000,00
Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Estudio				1,00				3.750.000,00
Capacidad/Potencia de energia renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW				358,00				10.173.000,00
Administracion Componente 4	N/A					190.000,00	6.000,00		1.974.000,00
<b>5. Eficiencia Energetica</b>									

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias				25.624,00	450.000,00			6.850.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias				4.000.000,00	1.400.000,00			6.400.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias				50.910,00	380.000,00			2.850.000,00
Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas				13,00	40.000,00			1.248.000,00
Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Sistemas				75,00	40.000,00			750.000,00
Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Sistemas				750,00				1.500.000,00
Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00	20.000,00	12.000,00		50.000,00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio	1,00			1,00	209.000,00	63.000,00		209.000,00
Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios				3,00	50.000,00			101.000,00
Administracion Componente 5	N/A					200.000,00			2.267.000,00
<b>6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales</b>									
Lineas de transmision, construidas	Kilómetros				621,00	5.000.000,00			108.058.000,00
Administración del componente 6	N/A					688.000,00	340.000,00		5.452.000,00
Subestaciones ampliadas	MVA				432,50	3.000.000,00			59.083.000,00
Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Lote	1,00			1,00	2.123.000,00	1.535.000,00		2.123.000,00
<b>7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL</b>									
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias				28,00	484.000,00	264.000,00		2.520.000,00
Gastos financieros componente 7	N/A					20.000,00			215.000,00
Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW				3.500,00	155.000,00			770.000,00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades				20,00				400.000,00

# PROGRESS MONITORING REPORT

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)  
 )  
 2013 1º period closed in (31-Oct-2013)

Inter-American Development Bank - IDB  
 Office of Strategic Planning and Development Effectiveness  
 Last Update: 24/09/2013

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW				1.300,00				5.698.000,00
Administración del componente 7	N/A					25.000,00	7.000,00		101.000,00
<b>TOTAL</b>						<b>29.813.000,00</b>	<b>12.014.000,00</b>		<b>423.687.000,00</b>