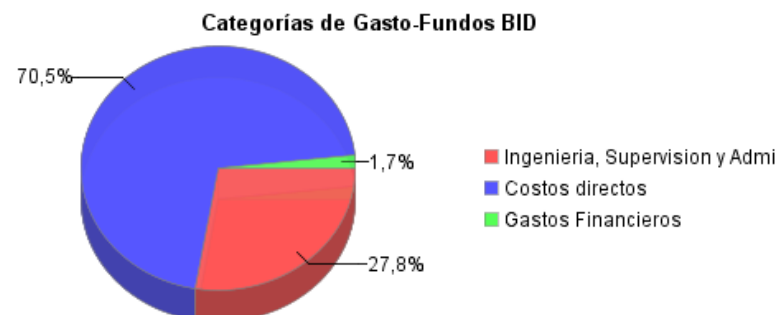
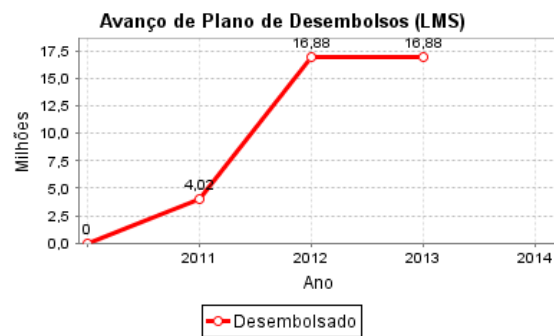
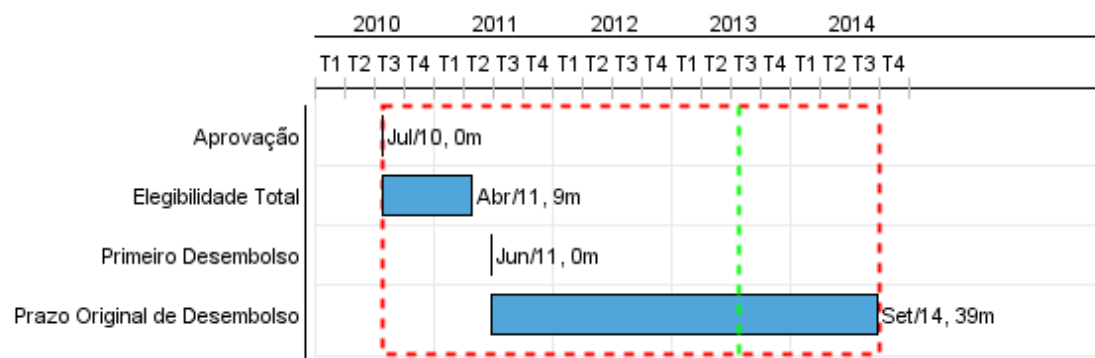


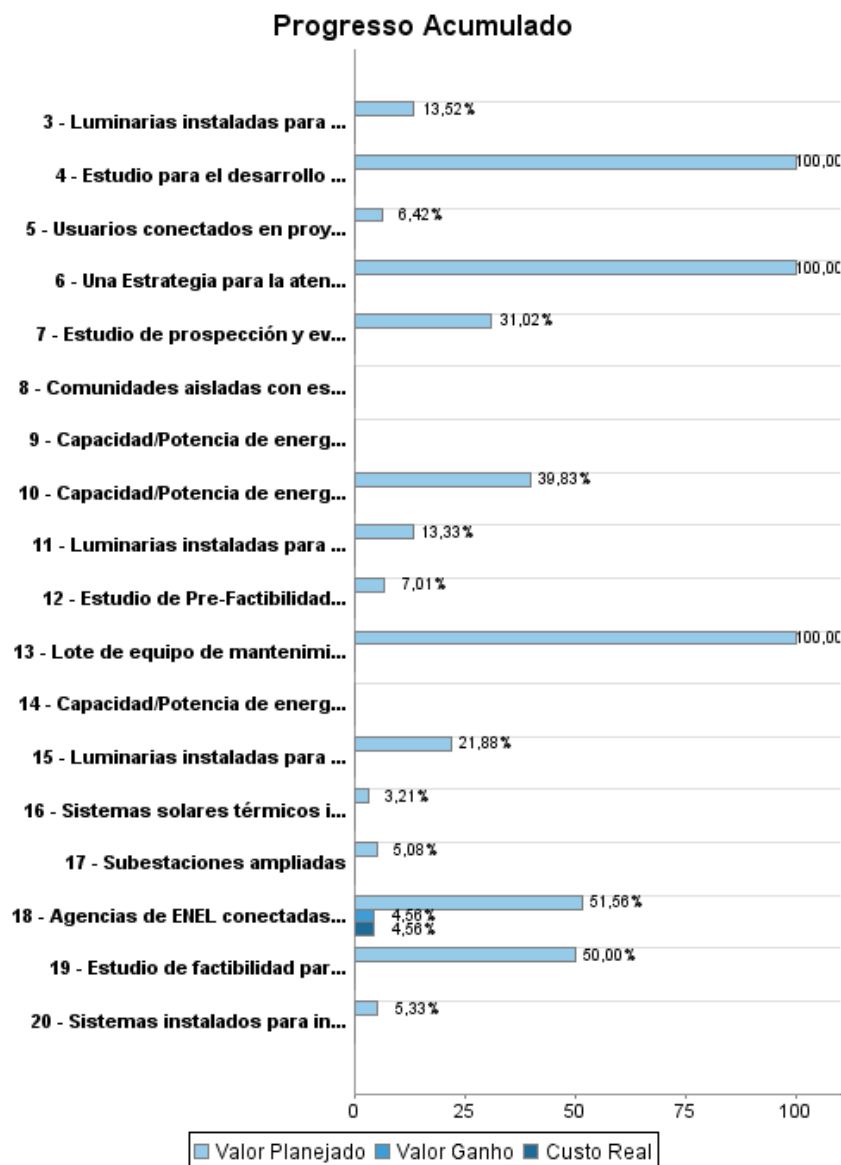
## Relatório Resumido

Dados Gerais	Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS		
Sector: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS		
Número da Operação: 2342/BL-NI	Atual: 30.500.000,00	Original BID: 30.500.000,00
Estágio: Approved	Desembolsado: 16.884.904,37	Corrente BID: 30.500.000,00
Tipo Operação: INV - Investimento	% Desembolsado: 55,36	Pari-passu: 100,00
Operação Relacionada: NI-T1094, NI-L1048, NI-L1050, NI-L1063	Saldo: 13.615.095,63	Cofinanciamento/País:
Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation		Original Estimado: 30.500.000,00
		Período de Amortização (meses): 282

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social: B	( ) Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: 09-abr-2013 Validado pelo Representante do País: 12-abr-2013



## Progresso Acumulado até 2012

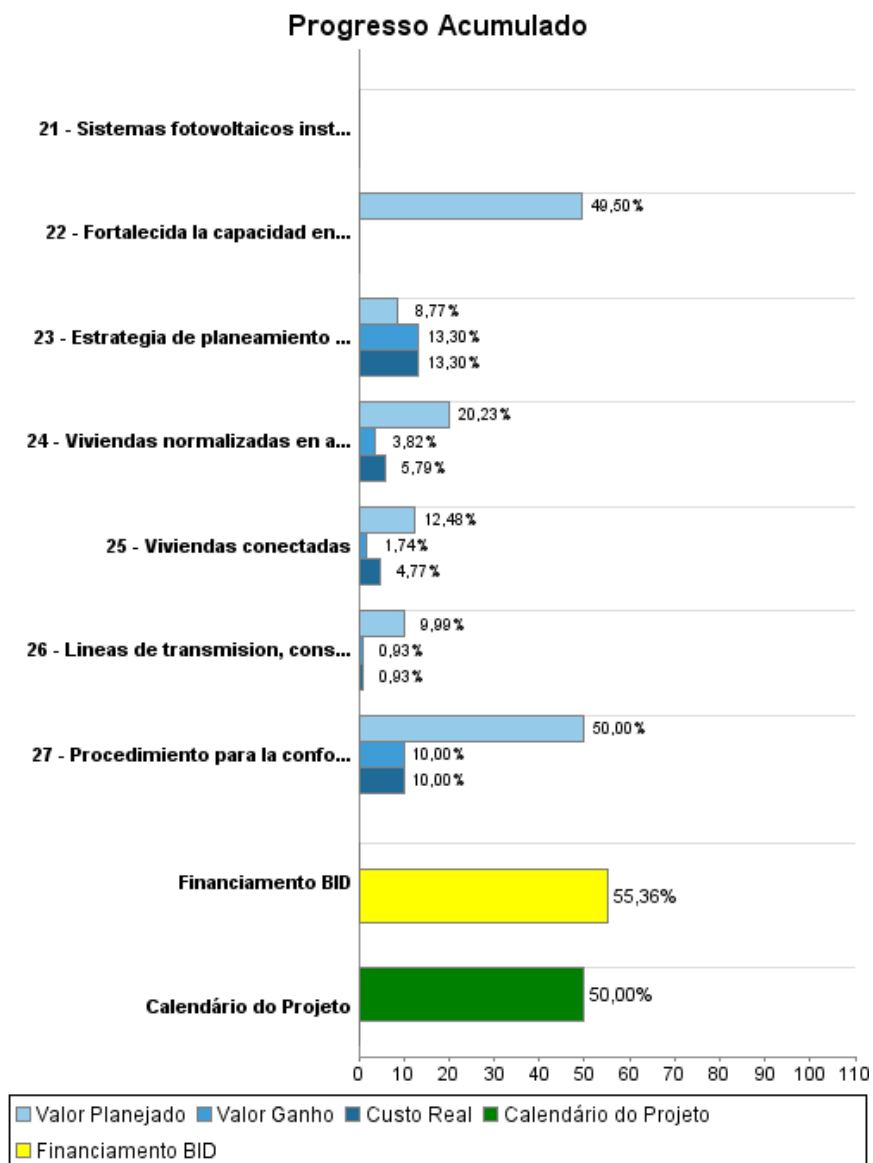


## RELATÓRIO DE MONITOREIO DE PROGRESSO

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER) Escritório de Planejamento Estratégico e Efetividade no Desenvolvimento  
)  
2012 2º período com fechamento em (7-Mai-2013)

Banco Interamericano de Desenvolvimento - IDB

Última Atualização do PMR: 26/03/2013



## Resultados

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2012	2013	2014	2015	2016	Final do Projeto
Cobertura del servicio electrico en el pais	Porcentaje	66,70	2009	P	77,70	79,20	80,80	82,30	83,80	83,80
				A						
Confiabilidad del servicio electrico en el sistema de transmision, asociado al indice de falla	indice de falla	6,42	2009	P		6,30			6,10	6,10
				A						
Reduccion de consumo por programas de eficiencia energetica	GWh/a		2009	P			90,00	180,00	221,00	221,00
				A						
Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos	%		2009	P		0,56	1,86	3,26	4,56	4,56
				A						

**Resultado:** Matriz energetica modificada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2012	2013	2014	2015	2016	Final do Projeto
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					

## Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2012

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
<b>1. Electrificación rural por extension de redes</b>									
Viviendas conectadas	Viviendas	3.213,00			117.790,00	5.028.800,00	3.240.573,00		106.881.000,00
Administración Componente 1	N/A					473.800,00			5.394.000,00
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	N/A					116.700,00	115.909,00		15.925.000,00
<b>2. Normalizacion del servicio en asentamientos</b>									
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	1.085,00			39.043,00	346.300,00	220.688,00		10.793.000,00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	2.712,00			125.003,00	1.070.400,00	682.139,00		34.557.000,00
Administracion Componente 2	N/A								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	259.000,00			16.500.000,00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia				1,00				25.000,00
Administracion Componente 3	N/A								1.612.000,00
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	N/A								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	24.000,00	86.445,00		650.000,00
Plan maestro de la Cuenca del Rio Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio				1,00	701.600,00			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	227.000,00			1.080.000,00
Estudio de factibilidad para la implementación de generación eléctrica distribuida en Nicaragua, elaborado	Estudio				1,00				80.000,00
Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Estudio				1,00	263.000,00			3.750.000,00
Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW				358,00				10.173.000,00
Administracion Componente 4	N/A								1.974.000,00
<b>5. Eficiencia Energetica</b>									

## RELATÓRIO DE MONITOREIO DE PROGRESSO

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER )  
Escritório de Planejamento Estratégico e Efetividade no Desenvolvimento

2012 2º período com fechamento em (7-Mai-2013)

Banco Interamericano de Desenvolvimento - IDB

Última Atualização do PMR: 26/03/2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias				25.624,00	476.000,00			6.850.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias				4.000.000,00				6.400.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias				50.910,00				2.850.000,00
Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas				13,00				1.248.000,00
Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Sistemas				75,00				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		5.000,00		50.000,00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00				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				101.000,00
Administracion Componente 5	N/A								2.267.000,00
<b>6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales</b>									
Lineas de transmision, construidas	Kilómetros				621,00	5.795.400,00	1.000.000,00		108.058.000,00
Administración del componente 6	N/A					295.100,00	202.675,00		5.452.000,00
Subestaciones ampliadas	MVA				432,50				59.083.000,00
Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Lote				1,00				2.123.000,00
<b>7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL</b>									
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias				28,00	729.300,00	28.580,00		2.520.000,00
Gastos financieros componente 7	N/A					16.300,00	16.051,00		215.000,00
Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW				3.500,00	151.700,00			770.000,00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades				20,00				400.000,00

## RELATÓRIO DE MONITOREIO DE PROGRESSO

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER )  
Escritório de Planejamento Estratégico e Efetividade no Desenvolvimento

Banco Interamericano de Desenvolvimento - IDB

2012 2º período com fechamento em (7-Mai-2013)

Última Atualização do PMR: 26/03/2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW				1.300,00				5.698.000,00
Administración del componente 7	N/A					125.500,00			101.000,00
<b>TOTAL</b>						<b>16.099.900,00</b>	<b>5.598.060,00</b>		<b>423.687.000,00</b>