

Rapport Résumé

Données Générales

Agence d' Exécution (EA): MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
Secteur: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Numéro(s) de Prêt(s): 2342/BL-NI
Étape: Approved
Type d' Opération: INV - Investissement
Opération(s) Connexe(s): NI-T1094, NI-L1048, NI-L1050, NI-L1063
Sous-Type de l'Opération: ESP - Specific Investment Operation

Fonds Disponibles (US\$)

Montant Courant Approuvé: 30.500.000,00
Montant Décaissé à ce Jour: 4.098.200,68
% Décaissé: 13,44
Solde: 26.401.799,32

Coût Total et Source de Financement

Initial BID: 30.500.000,00
Courant BID: 30.500.000,00
Pari Passu: 100,00
Cofinancement/Pays:
Estimation Initiale: 30.500.000,00
Période d'Amortissement (mois): 286

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet

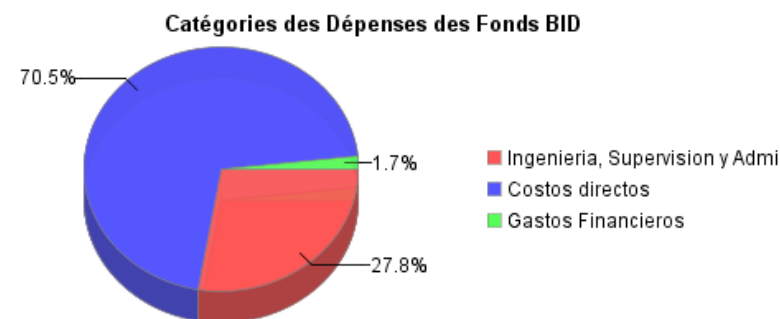
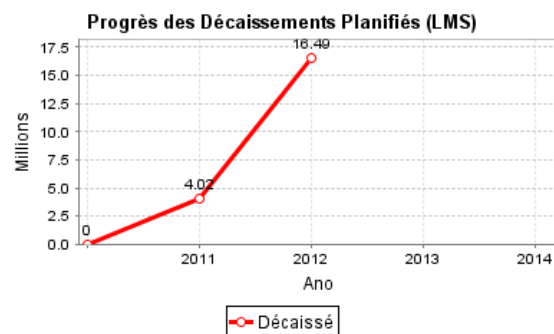
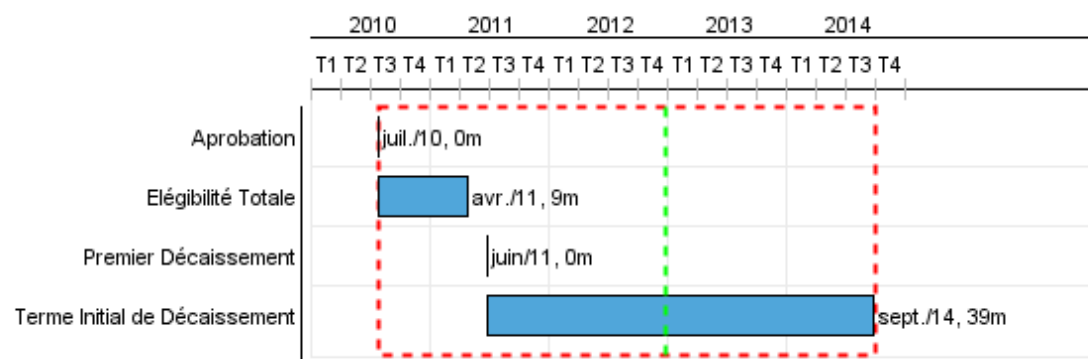
Reformulation

Validation

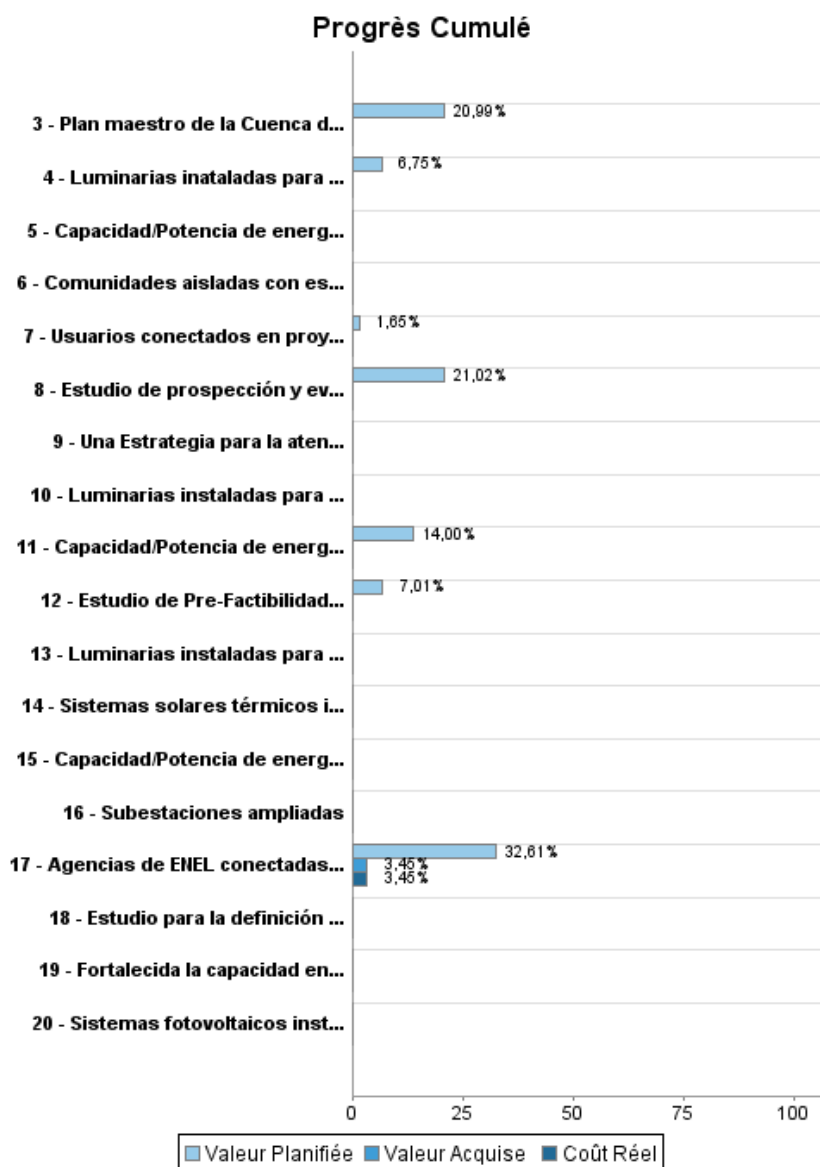
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B () Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?

Validé par le Chef de Division: 27-sep-2012

Validé par le Représentant: 28-sep-2012



Progrès Cumulé à 2012

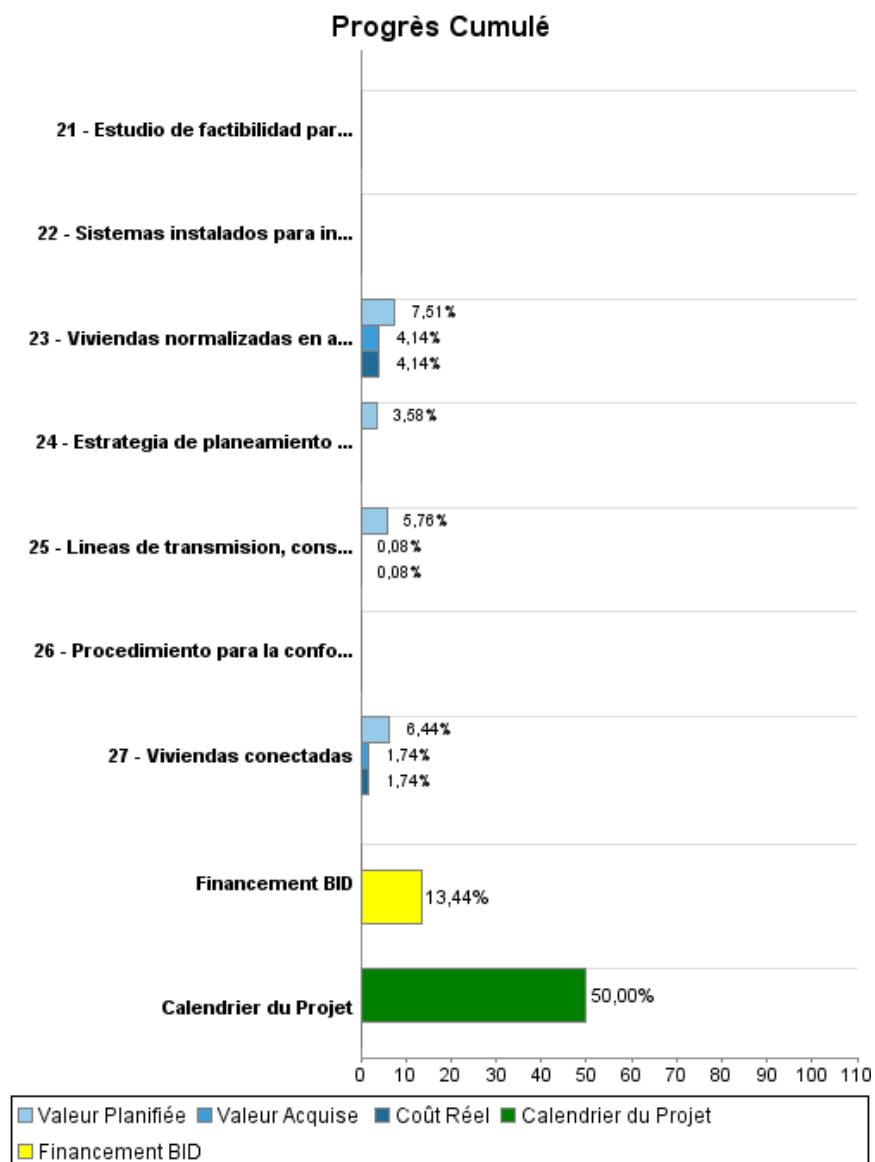


RAPPORT DE SUIVI

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER) Bureau de la planification stratégique et de l'efficacité du développement
)
2012 1^o periodo con cierre al (30-sept.-2012)

Banque Interaméricaine de Développement - BID

Dernière Mise à Jour: 23/09/2012



Résultats

Résultat: Proportion importante de la población con acceso a un servicio de electricidad confiable

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2012	2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Cobertura del servicio electrico en el pais	Porcentaje	66.70	2009	P A	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	83.80
Confiabilidad del servicio electrico en el sistema de transmision, asociado al indice de falla	indice de falla	6.42	2009	P A		6.30			6.10	6.10
Reduccion de consumo por programas de eficiencia energetica	GWh/a		2009	P A			90.00	180.00	221.00	221.00
Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos	%		2009	P A		0.56	1.86	3.26	4.56	4.56

Résultat: Matriz energetica modificada

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2012	2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	%	27.90	2009	P A	34.80	40.50	42.90	43.30	44.10	44.10

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2012

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
1. Electrificación rural por extension de redes									
Viviendas conectadas	Viviendas	3.213,00			117.790,00	5.028.800,00			106.930.200,00
Administración del componentes 1 a 5	N/A					473.800,00			14.581.900,00
Gastos financieros componentes 1 a 5	N/A					116.700,00			11.269.700,00
2. Normalizacion del servicio en asentamientos									
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	1.085,00			46.870,00	346.300,00			10.443.500,00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	2.712,00			117.175,00	1.070.400,00			31.827.400,00
3. Expansion en zonas aisladas con energia renovable (ER)									
Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios				5.820,00	259.000,00			15.675.000,00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia				1,00				25.000,00
4. Preinversion y estudios proyectos generacion de ER									
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del Pais actualizada y aprobada.	Estrategia				1,00	24.000,00			670.000,00
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				9.977.900,00
5. Eficiencia Energetica									
Luminarias inatadas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias				25.604,00	476.000,00			7.050.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias				2.000.000,00				3.200.000,00

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias				20.000,00				1.100.000,00
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				250,00				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				100.000,00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00				100.000,00
Estudio para la definición de indicadores de eficiencia energética para los sectores de consumo energético, elaborado	Estudio				1,00				100.000,00
Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios				4,00				100.000,00
6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales									
Lineas de transmision, construidas	Kilómetros				621,00	5.795.400,00	80.568,00		100.623.000,00
Administración del componente 6	N/A					295.100,00			7.759.100,00
Gastos financieros componente 6	N/A					131.600,00			6.695.600,00
Subestaciones ampliadas	MVA				432,50				55.019.300,00
7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL									
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias				28,00	729.300,00			2.500.000,00
Gastos financieros componente 7	N/A					16.300,00			299.900,00
Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW				3.500,00	151.700,00			1.083.500,00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades				20,00				400.500,00
Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW				982,00				4.993.000,00
Administración del componente 7	N/A					125.500,00			511.700,00
TOTAL						16.231.500,00	80.568,00		404.786.200,00