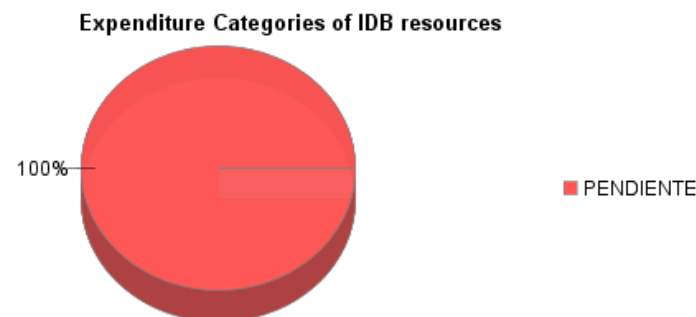
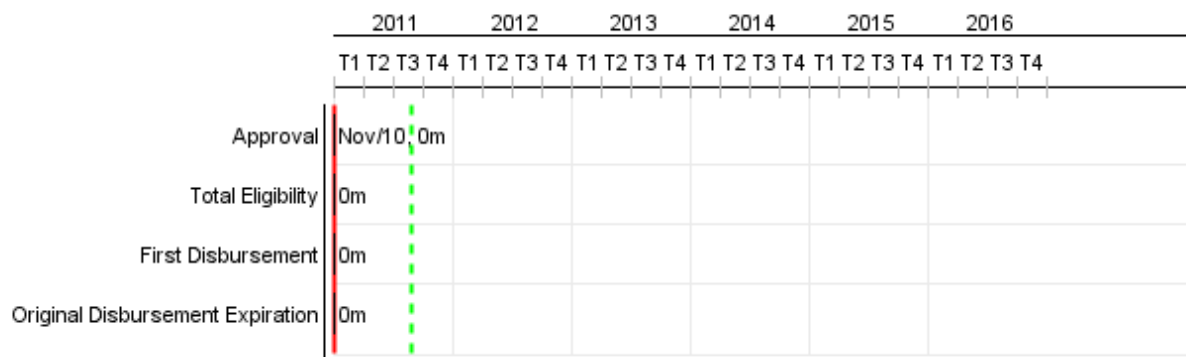


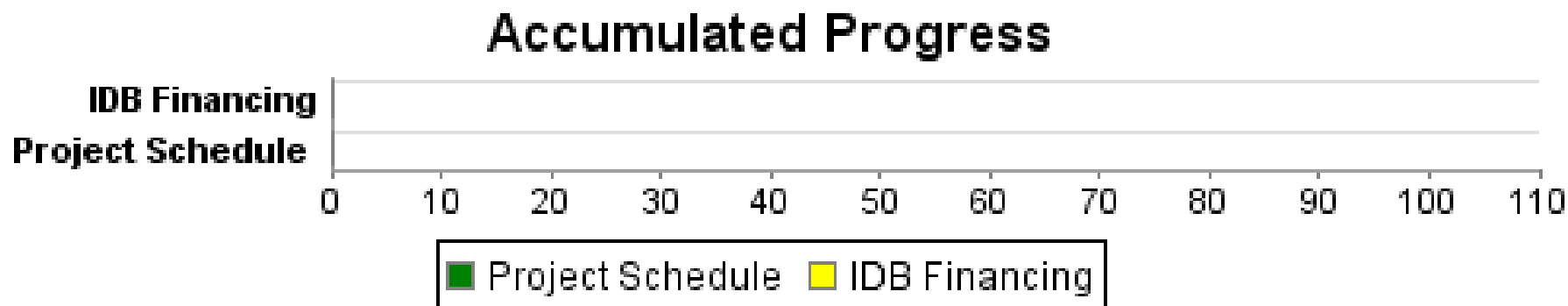
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD				
Sector:	ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION				
Loan Number(s):	2460/BL-BO	Current Approved Amount:	60.000.000,00	Original IDB:	60.000.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:		Current IDB:	60.000.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:		Pari-passu:	
Related Operation(s):	BO-P1012, RG-P1400	Balance:	60.000.000,00	Co-Financing/Country:	200.000,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	60.200.000,00
				Amortization Period (months):	

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:	Apr 18, 2011
		Validated by Country Representative:	Apr 19, 2011



Accumulated Progress as of 2010



Outcomes

Outcome: Cobertura de servicio eléctrico en las áreas rurales incrementada.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Nuevas familias que reciben electricidad con calidad adecuada a la normativa vigente.	Familias		2010	P A	4.000,00	5.000,00	13.000,00	13.000,00	35.000,00

Outcome: Uso de combustibles tradicionales para iluminación en los hogares rurales reducido.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Kerosen/diesel usado para iluminación por familias conectadas.	Litros/mes/familia	3,40	2010	P A	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Gastos en velas para iluminación de familias conectadas.	Bs./año	170,00	2010	P A					0,00
Gasto en pilas para iluminación de familias conectadas.	Bs./año	310,00	2010	P A					0,00

Outcome: Servicios a los usuarios existentes mejorados.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Máxima caída de nivel de voltaje.	adecuado a norma vigente		2010	P A					0,00
Frecuencia y duración de las interrupciones.	adecuado a la normativa vigente		2010	P A					0,00

Outcome: Inversión en la extensión de redes de distribución con rentabilidad económica.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Tasa Interna Retorno Socioeconómica (TIRS)	porcentaje	12,00	2010	P A					12,00

Outcome: Servicio eléctrico en los sistemas aislados (Línea Yucumo-San Buenaventura) incrementados.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Servicio en Reyes, Rurrenabaque, San Buenaventura, El Palmar e Ixiamas.	horas de servicio/día	5,00	2011	P A					24,00

Outcome: Consumo de diesel en sistemas aislados (Línea Yucumo-San Buenaventura) reducido.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Consumo de diesel en sistemas aislados (Reyes, Rurrenabaque, San Buenaventura, El Palmar e Ixiamas).	miles de litros/año	2.630,00	2010	P A					0,00

Outcome: Caídas de tensión en las líneas de distribución (Línea Sucre-Padilla) disminuidas.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Máxima caída de tensión.	porcentaje	10,72	2010	P A	10,72	10,72	5,00	5,00	5,00
Frecuencia de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla.	número	22,00	2010	P A					0,00
Duración de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla existente.	horas/año	40,00	2010	P A					0,00

Outcome: Inversión en extensión de redes de transmisión con rentabilidad económica.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2012	2013	2014	End of project
Tasa Interna de Retorno Socioeconómico (TIRS).	porcentaje	21,60	2010	P A					22,00

Outputs: 2010 Annual Physical and Financial Progress 2010

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Extensión de Redes de Distribución.									
Línea de distribución monofásica convertida a línea de distribución trifásica.	kilómetros				250,00				2.800.000,00
Hogares beneficiados con la mayor cobertura de servicio eléctrico en áreas rurales.	hogares				35.000,00				25.200.000,00
Extensión de Redes de Transmisión.									
Líneas de transmisión construidas en el Sistema Interconectado Nacional.	kilómetros				230,00				27.000.000,00
Preinversión y Apoyo al Programa Electricidad para vivir con Dignidad.									
Manuales para la elaboración y evaluación de proyectos de electrificación rural diseñados y publicados.	manuales				1,00				
Personal técnico capacitado en el uso de nuevos manuales y procedimientos.	personas				45,00				
Estructura institucional, operativa y financiera del Programa Electricidad para Vivir con Dignidad instalada.	estructura instalada				1,00				
Preguntas relacionadas al servicio de electricidad en áreas rurales añadidas al cuestionario del Censo 2011.	preguntas				3,00				
Programa de formalización de operadores rurales identificados elaborado.	programa				1,00				
Proyectos piloto con energías alternativas financiados.	proyectos piloto				3,00				
Programas de concientización social sobre el uso de la electricidad y la mitigación de los impactos sociales que pudiese generar el acceso a electricidad en las comunidades beneficiarias.	programas				3,00				
Base de datos detallada sobre costos unitarios para la elaboración de proyectos de electrificación rural.	base de datos				1,00				
Norma Boliviana para construcción de redes rurales de baja y media tensión elaborada.	norma				1,00				
TOTAL									55.000.000,00