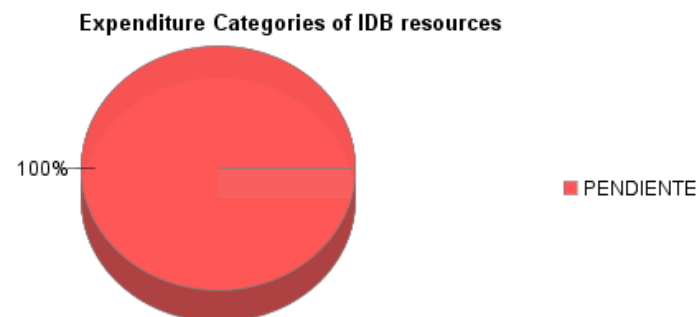
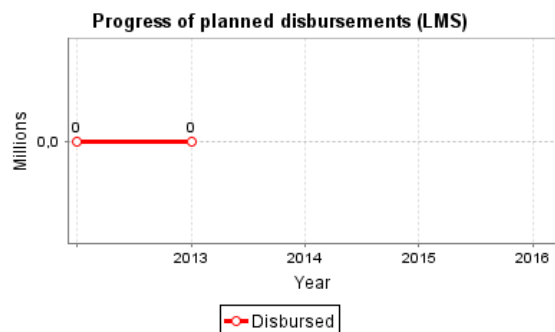
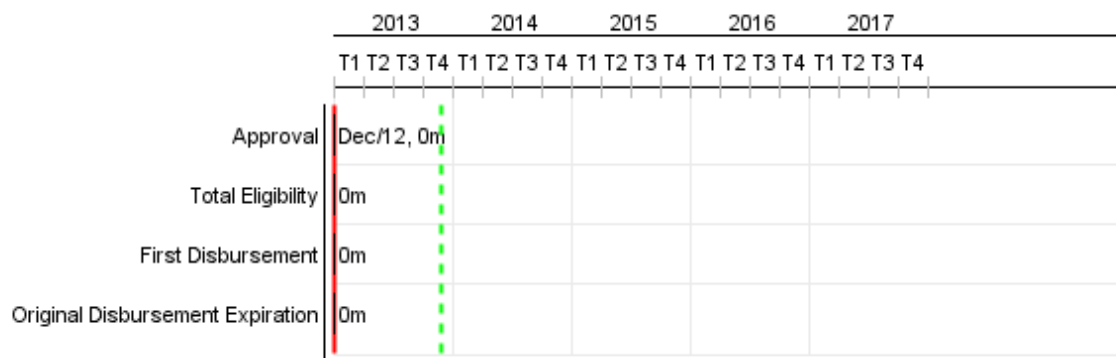


Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2891/OC-PR	Current Approved Amount:	50.000.000,00	Original IDB:	50.000.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:		Current IDB:	50.000.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:		Pari-passu:	19,00
Related Operation(s):	PR-T1112, PR-T1124, RG-P1478	Balance:	50.000.000,00	Co-Financing/Country:	216.840.000,00
Operation Subtype:	PFM - Multi-Phase Lending Project			Original Estimate:	266.840.000,00
				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: 07-oct-2013 Validated by Country Representative: 08-oct-2013



Accumulated Progress as of 2013



Outcomes

Outcome:	Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacyetá hacia la región de Asunción
Comments:	La línea a ser construida incrementará la capacidad de transporte en 1250MVA. Medios de verificación: Informes de la ANDE

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	End of project
Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500,00	2011	P A	750,00	750,00	2.000,00	2.000,00	2.000,00

Outcome:	Reducción del riesgo de interrupciones del suministro de la región de Asunción por eventuales fallas del sistema de transmisión
Comments:	Después de la entrada del proyecto, los niveles de confiabilidad del suministro en el SIN se incrementan. Medio de Verificación: Informes de la ANDE

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	End of project
Energía no suministrada	1/100 de % respecto a la energía requerida del SIN	6,64	2011	P A	2,91	3,67	0,15	0,15	0,15

Outcome:	Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema
Comments:	Medio de verificación: Informes de la ANDE

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	End of project
Pérdidas eléctricas totales correspondientes al Mercado Eléctrico Nacional	% de la energía no facturada sobre la energía suministrada	31,10	2011	P A	25,40	25,18	23,63	23,63	23,63

Outcome:	Subsistemas de transmisión sincronizados
Comments:	Medio de verificación: informe de la ANDE

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	End of project
Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas		2011	P A				1,00	1,00

Outcome:	Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE
Comments:	Medio de Verificación: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	End of project
Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales	Informe		2011	P A		1,00	1,00		2,00

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
1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasiretá - Villa Hayes y Subestaciones									
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Yacyretá - Limpio operando	Kilómetros				1,00				105.000.000,00
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Limpio - Villa Hayes operando	Kilómetros				20,00				10.000.000,00
Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación				1,00				15.000.000,00
Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación				1,00				32.000.000,00
2. Programa de Reducción de Pérdidas Eléctricas									
Medidores electrónicos en funcionamiento	medidores				525.000,00				33.000.000,00
3. Modernización de la Gestión de la ANDE									
Sistema Informático de Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Sistema informático				1,00				800.000,00
Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos				4,00				200.000,00
Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma				1,00				500.000,00
Predio de San Lorenzo ambientalmente recuperado	Predio				1,00				500.000,00
4. Contingencias									
Costos de Contingencia	N/A								11.340.000,00
5. Supervisión, Indemnizaciones e Impuestos									
Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	N/A								58.500.000,00
TOTAL									266.840.000,00