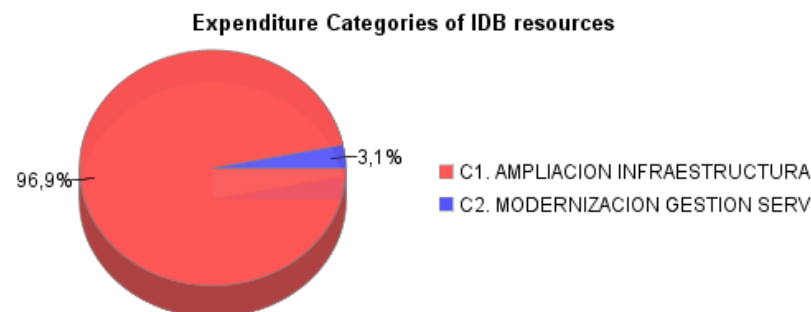
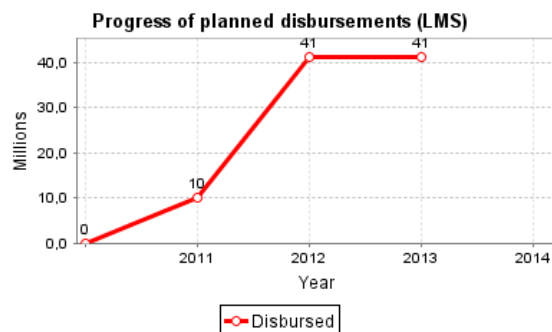
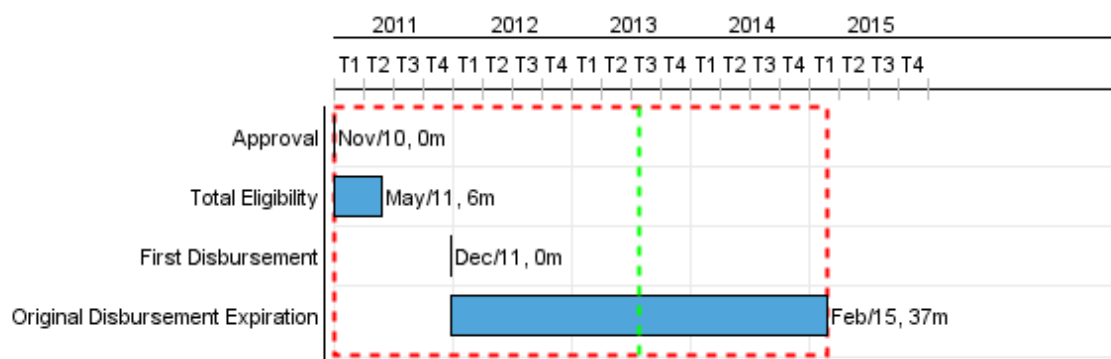


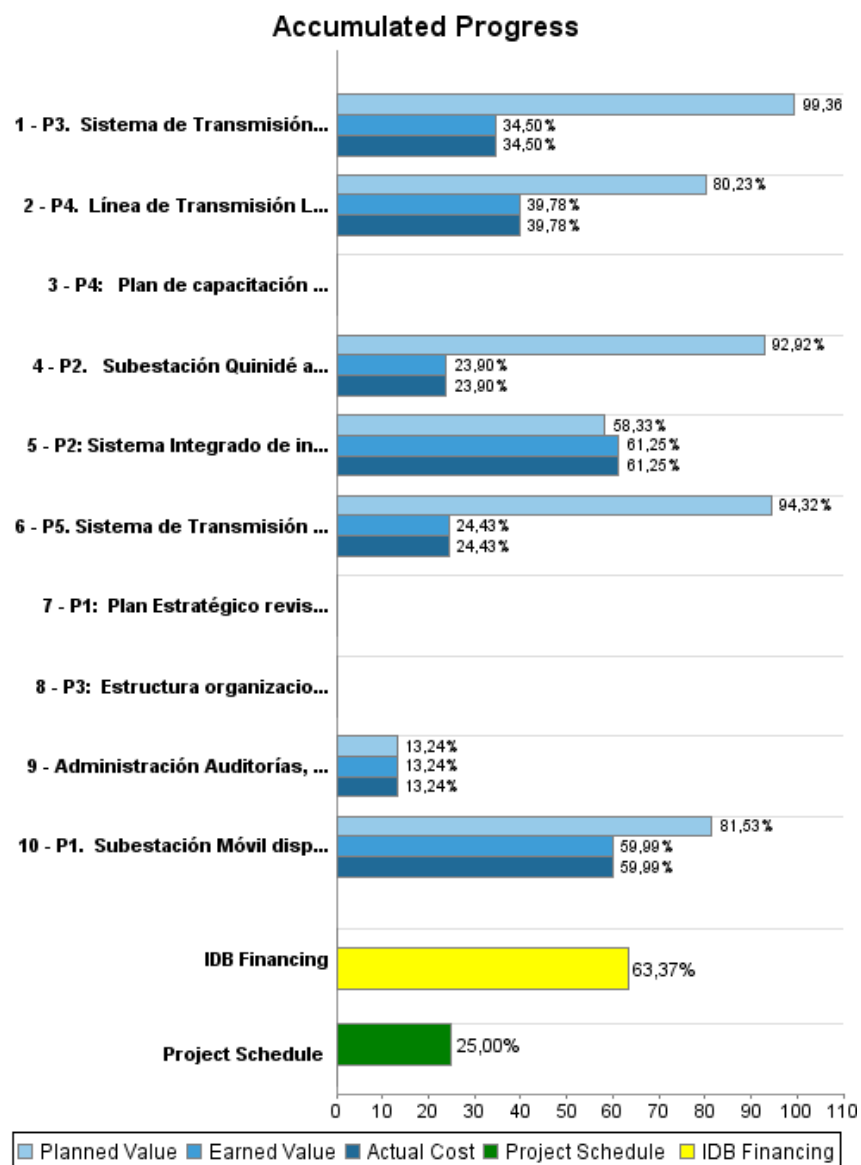
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2457/OC-EC	Current Approved Amount:	64.700.000,00	Original IDB:	64.700.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	41.000.000,00	Current IDB:	64.700.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	63,37	Pari-passu:	99,00
Related Operation(s):	RG-P1400	Balance:	23.700.000,00	Co-Financing/Country:	900.000,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	65.600.000,00
				Amortization Period (months):	246

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-abr-2013 Validated by Country Representative: 12-abr-2013



Accumulated Progress as of 2012



Outcomes

Outcome:	Crecimiento natural de la demanda de energía eléctrica abastecida
Comments:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Demanda incremental de electricidad abastecida con las nuevas instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión.	MWh/mes		2011	P A	60.105,00

Outcome:	Condiciones del servicio de electricidad minimizando los riesgos de corte del suministro de energía eléctrica mejoradas
Comments:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del Sistema Nacional Interconectado (SNI).	MVA	349,00	2011	P A	1.074,00

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION									
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion				1,00	2.401.652,40	1.781.236,03		2.969.000,00
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación				1,00	3.372.367,77	1.480.417,53		6.194.000,00
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema				1,00	17.112.940,40	9.292.497,90		26.933.000,00
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers				82,00	6.477.568,14	3.846.146,58		9.668.000,00
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema				1,00	9.483.750,78	4.136.998,12		16.932.000,00
MODERNIZACION DE LA GESTION DEL SERVICIO DE TRANSMISION									
P1: Plan Estratégico revisado y actualizado	Plan				1,00				104.000,00
P2: Sistema Integrado de información ampliado	Sistema				1,00	500.000,00	735.000,00		1.200.000,00
P3: Estructura organizacional definida que incluya indicadores de gestión	Estructura organizacional definida				1,00				300.000,00
P4: Plan de capacitación implementado	Plan				1,00				400.000,00
ADMINISTRACION Y SEGUIMIENTO									
Administración Auditorías, Monitoreo y Evaluación	Global				1,00		119.139,47		900.000,00
TOTAL						39.348.279,49	21.391.435,63		65.600.000,00