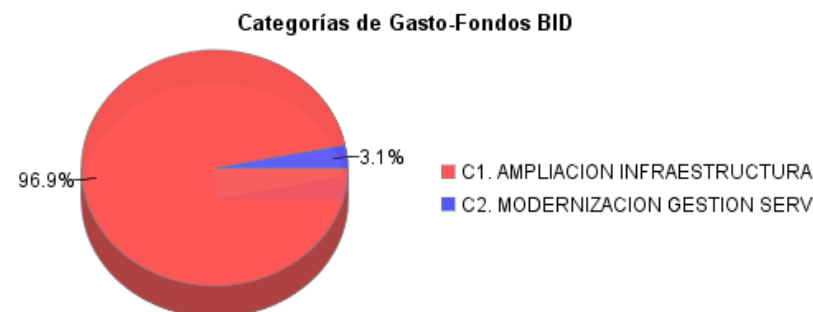
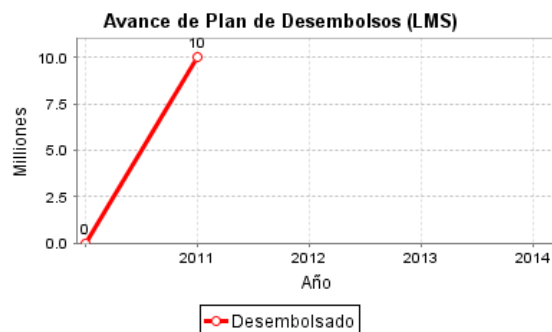
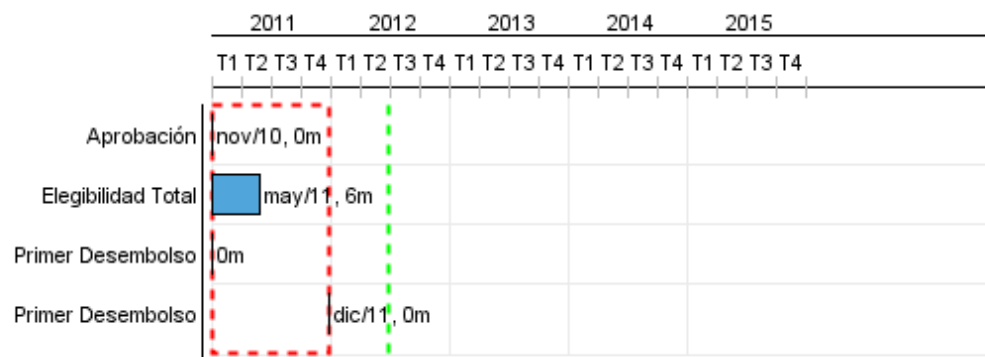


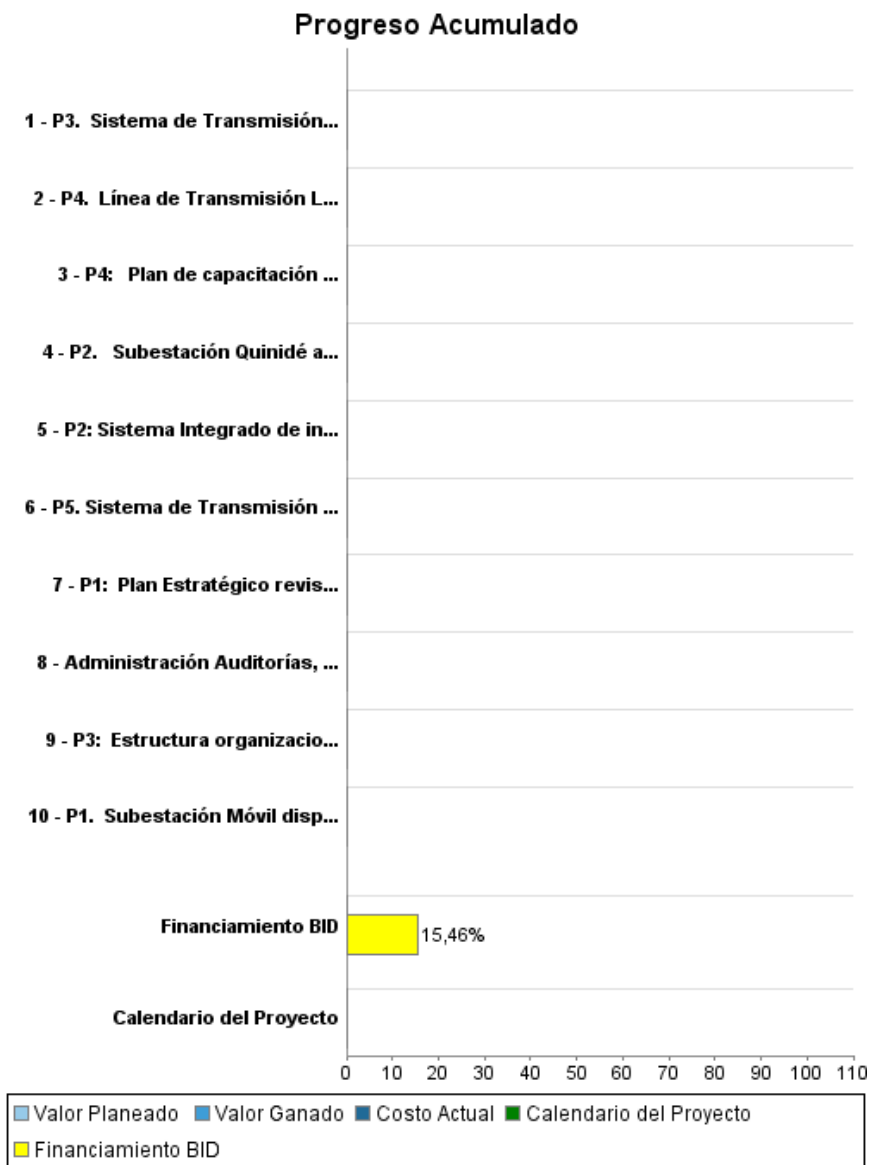
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR		
Sector:	ENERGY-POWER LINES		
Número(s) de Préstamo:	2457/OC-EC	Monto Aprobado Actual:	64.700.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	10.000.000,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	15,46
Operación(es) Relacionada(s):	RG-P1400	Saldo:	54.700.000,00
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		
		BID Original:	64.700.000,00
		Actual BID:	64.700.000,00
		Pari-passu:	99,00
		Co-financiamiento/País:	900.000,00
		Estimado Original:	65.600.000,00
		Período de Amortización (meses):	246

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto	Reformulación	Validación
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: B	() ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?	Validado por el Jefe de División: 11-may-2012 Validado por Representante de País: 11-may-2012



Progreso Acumulado al 2011



Resultados

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Demanda incremental de electricidad abastecida con las nuevas instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión.	MWh/mes		2011	P A	60.105,00

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del Sistema Nacional Interconectado (SNI).	MVA	349.00	2011	P A	1.074,00

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2011

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION									
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion				1,00				4.003.000,00
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación				1,00				6.234.000,00
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema				1,00				25.457.000,00
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers				82,00				11.384.000,00
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema				1,00				15.618.000,00
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				1.370.000,00
P3: Estructura organizacional definida que incluya indicadores de gestión	Estructura organizacional definida				1,00				130.000,00
P4: Plan de capacitación implementado	Plan				1,00				400.000,00
ADMINISTRACION Y SEGUIMIENTO									
Administración Auditorías, Monitoreo y Evaluación	Global				1,00				900.000,00
TOTAL									65.600.000,00