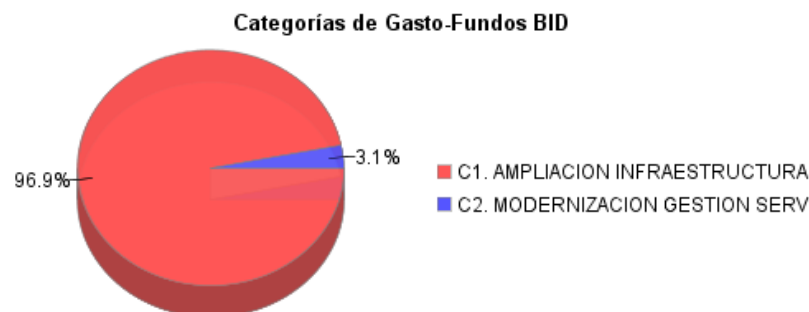
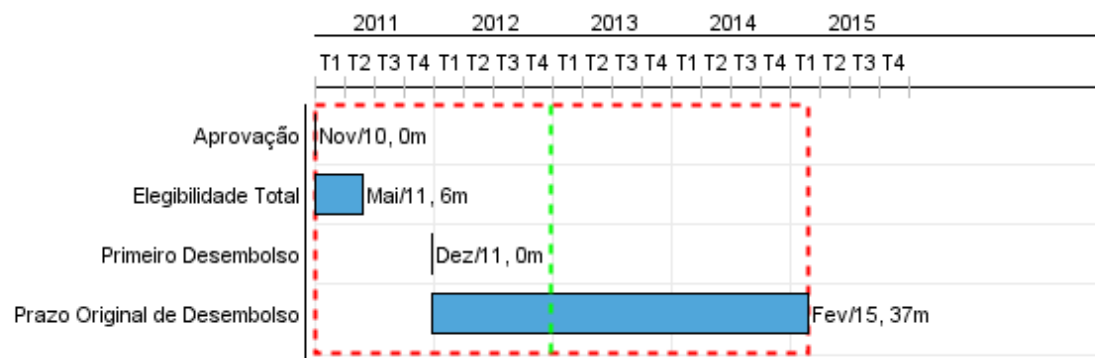


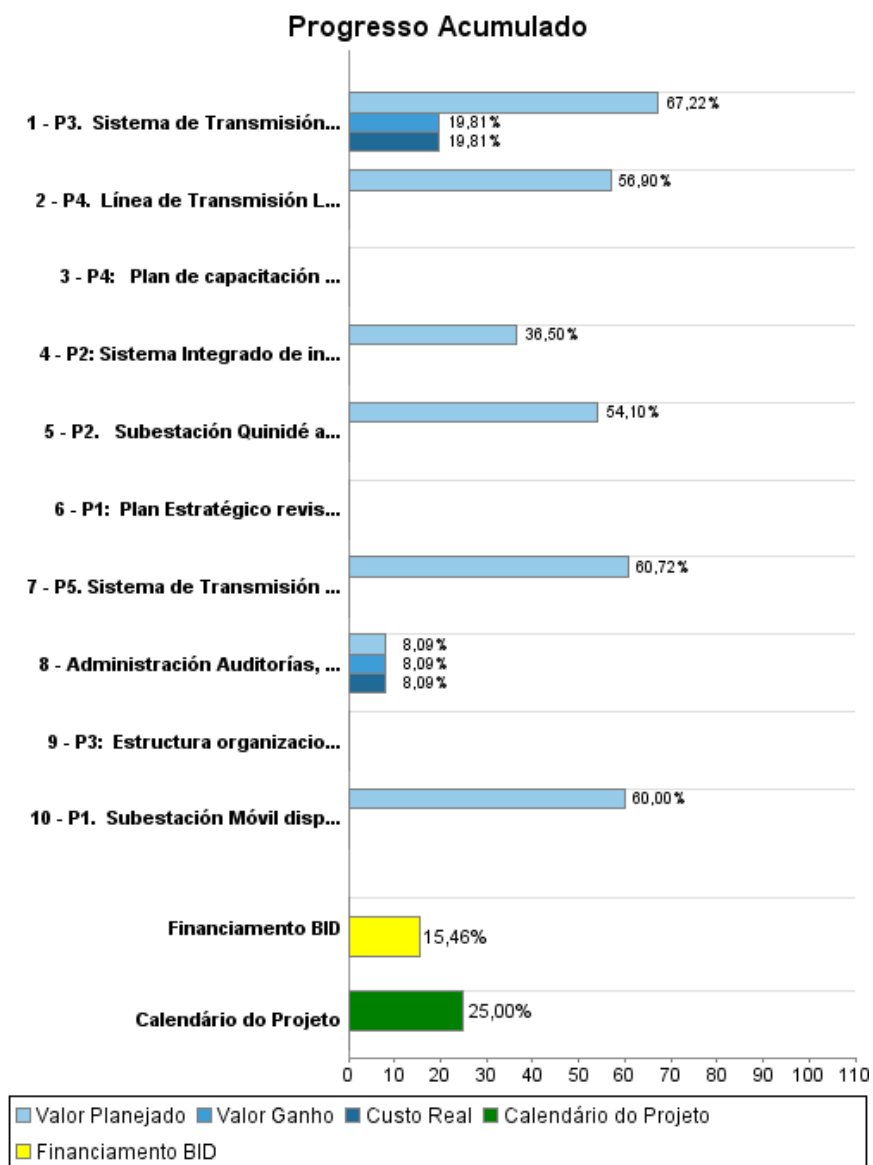
Relatório Resumido

Dados Gerais	Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor: CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR		
Sector: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS		
Número da Operação: 2457/OC-EC	Atual: 64.700.000,00	Original BID: 64.700.000,00
Estágio: Approved	Desembolsado: 10.000.000,00	Corrente BID: 64.700.000,00
Tipo Operação: INV - Investimento	% Desembolsado: 15,46	Pari-passu: 99,00
Operação Relacionada: RG-P1400	Saldo: 54.700.000,00	Cofinanciamento/País: 900.000,00
Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation		Original Estimado: 65.600.000,00
		Período de Amortização (meses): 246

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social: B	() Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: 27-sep-2012 Validado pelo Representante do País: 28-sep-2012



Progresso Acumulado até 2012



Resultados

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
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
Observações:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del Sistema Nacional Interconectado (SNI).	MVA	349.00	2011	P A	1,074.00

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2012

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION									
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion				1,00	2.401.652,40			4.003.000,00
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación				1,00	3.372.367,77			6.234.000,00
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema				1,00	17.112.940,40	5.042.390,00		25.457.000,00
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers				82,00	6.477.568,14			11.384.000,00
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema				1,00	9.483.750,78			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	500.000,00			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		72.845,21		900.000,00
TOTAL						39.348.279,49	5.115.235,21		65.600.000,00