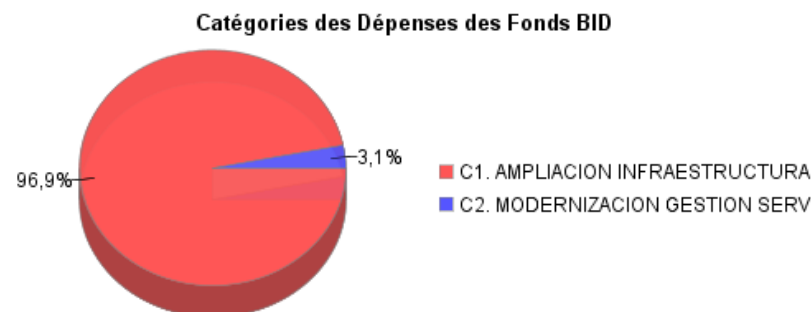
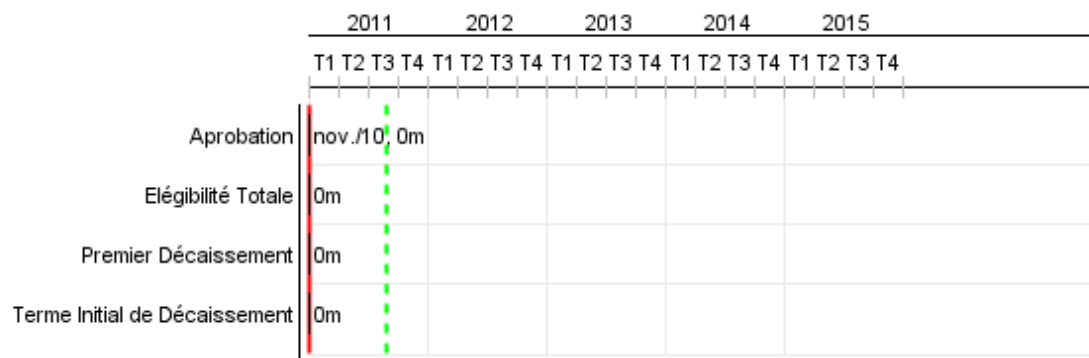


Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR				
Secteur:	ENERGY-POWER LINES				
Numéro(s) de Prêt(s):	2457/OC-EC	Montant Courant Approuvé:	64.700.000,00	Initial BID:	64.700.000,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:		Courant BID:	64.700.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:		Pari Passu:	
Opération(s) Connexe(s):	RG-P1400	Solde:	64.700.000,00	Cofinancement/Pays:	900.000,00
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation			Estimation Initiale:	65.600.000,00
				Période d'Amortissement (mois):	246

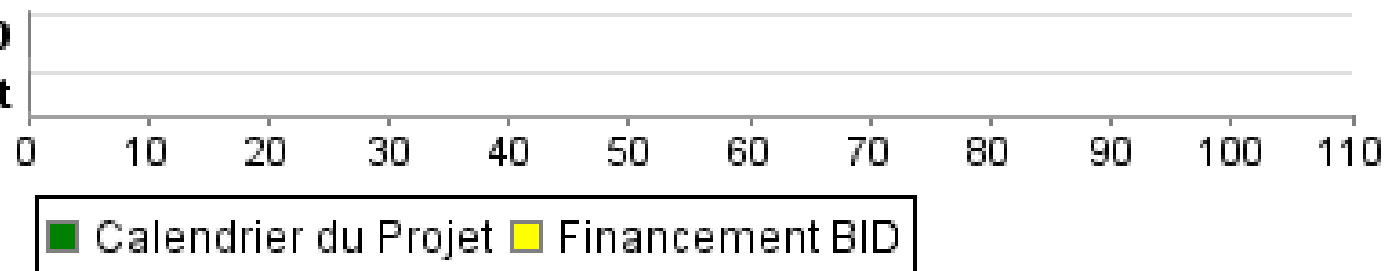
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet	Reformulation	Validation	
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B	() Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?	Validé par le Chef de Division:	Apr 18, 2011
		Validé par le Représentant:	Apr 19, 2011



Progrès Cumulé à 2010

Progrès Cumulé

Financement BID
Calendrier du Projet



Résultats

Résultat:	Abastecer el crecimiento natural de la demanda de energía eléctrica
Observações:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Demanda incremental de electricidad abastecida con las nuevas instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión, asociadas al Programa de Transmisión	MWh/mes		2011	P A	60.105,00

Résultat:	Mejorar las condiciones del servicio de electricidad minimizando los riesgos de corte del suministro de energía eléctrica
Observações:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del sistema Nacional Interconectado (SIN), asociada al Programa de Transmisión	MVA	349,00	2011	P A	1.074,00

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2010

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION									
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion				1,00				3.133.000,00
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación				1,00				7.070.965,00
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema				1,00				25.026.876,00
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers				82,00				12.873.279,00
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema				1,00				14.591.879,00
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				150.000,00
P4: Plan de capacitación implementado	Plan				1,00				380.000,00
TOTAL									64.699.999,00