

Rapport Résumé

Données Générales

Agence d' Exécution (EA): CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR
Secteur: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Numéro(s) de Prêt(s): 2457/OC-EC
Étape: Approved
Type d' Opération: INV - Investissement
Opération(s) Connexe(s): RG-P1400
Sous-Type de l'Opération: ESP - Specific Investment Operation

Fonds Disponibles (US\$)

Montant Courant Approuvé: 64.700.000,00
Montant Décaissé à ce Jour: 41.000.000,00
% Décaissé: 63,37
Solde: 23.700.000,00

Coût Total et Source de Financement

Initial BID: 64.700.000,00
Courant BID: 64.700.000,00
Pari Passu: 99,00
Cofinancement/Pays: 900.000,00
Estimation Initiale: 65.600.000,00
Période d'Amortissement (mois): 246

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B

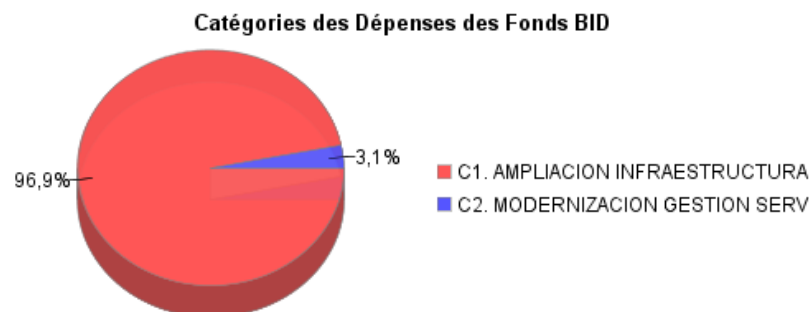
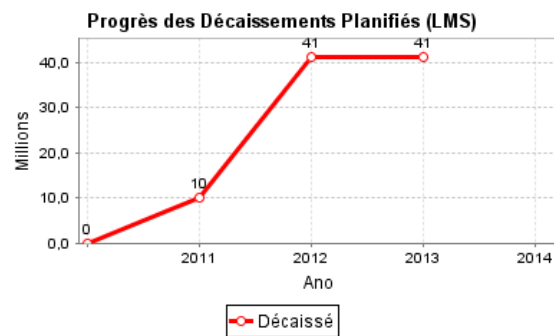
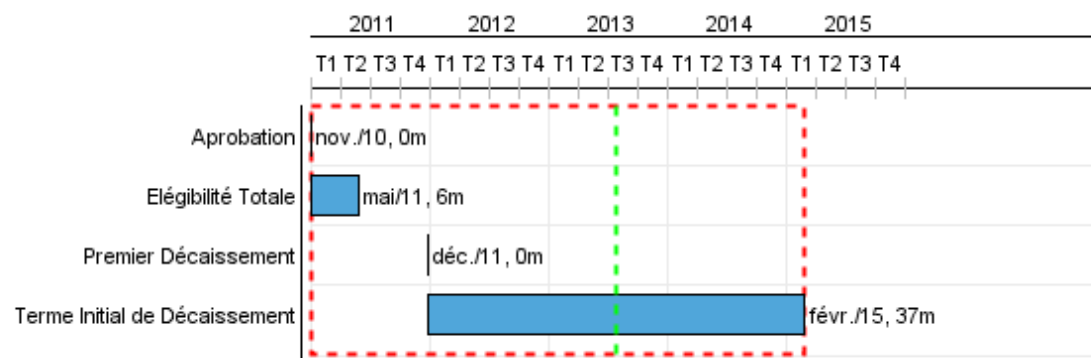
Reformulation

() Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?

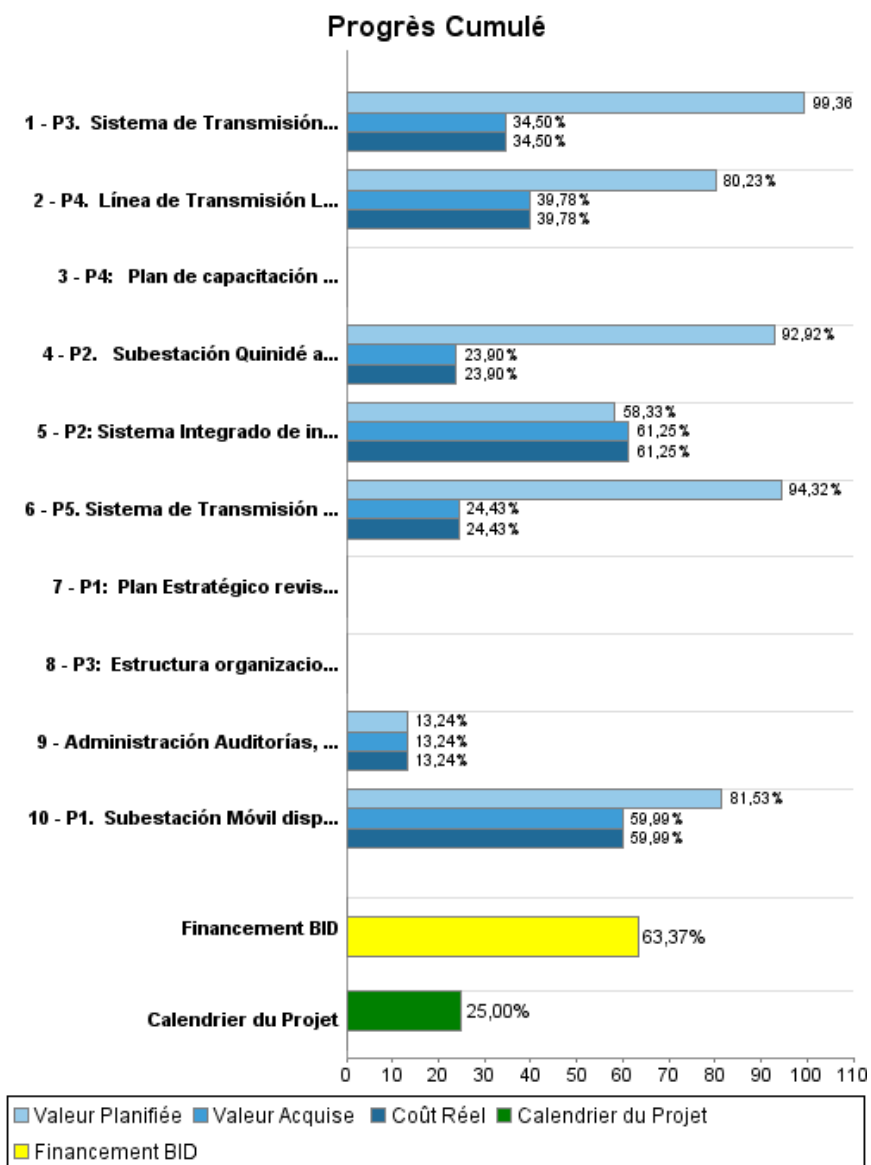
Validation

Validé par le Chef de Division: 09-abr-2013

Validé par le Représentant: 12-abr-2013



Progrès Cumulé à 2012



Résultats

Résultat:	Crecimiento natural de la demanda de energía eléctrica abastecida
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.	MWh/mes		2011	P A	60.105,00

Résultat:	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"

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 (SNI).	MVA	349,00	2011	P A	1.074,00

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2012

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	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