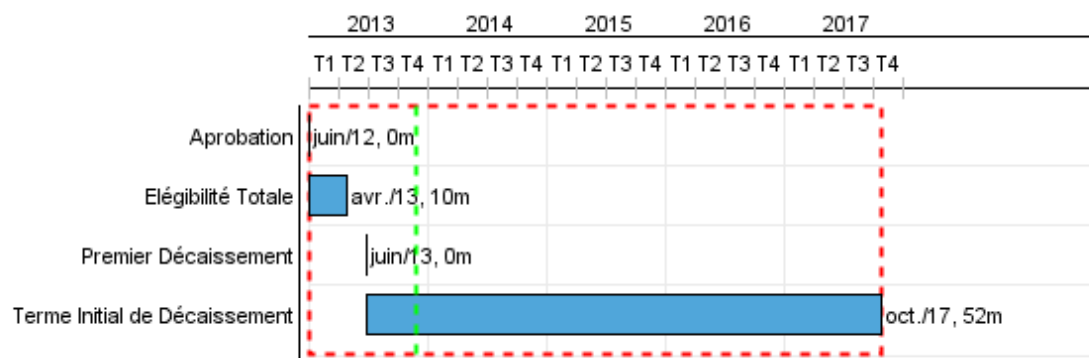
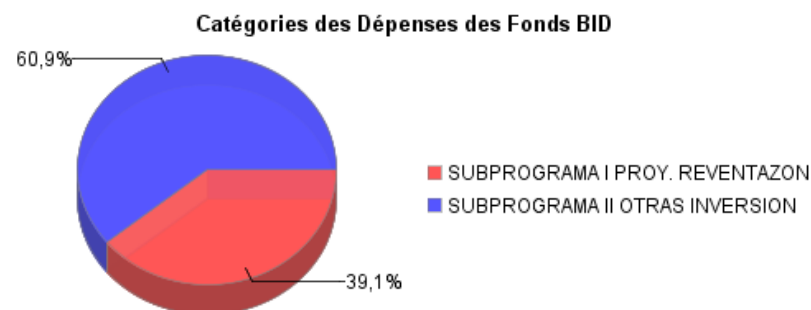
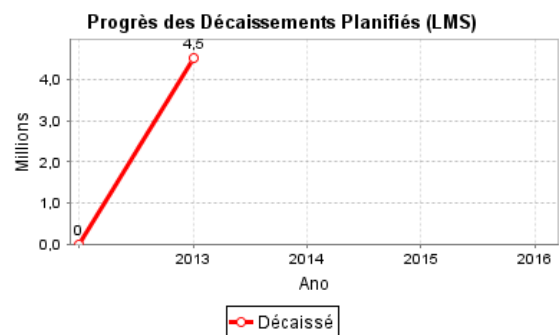


Rapport Résumé

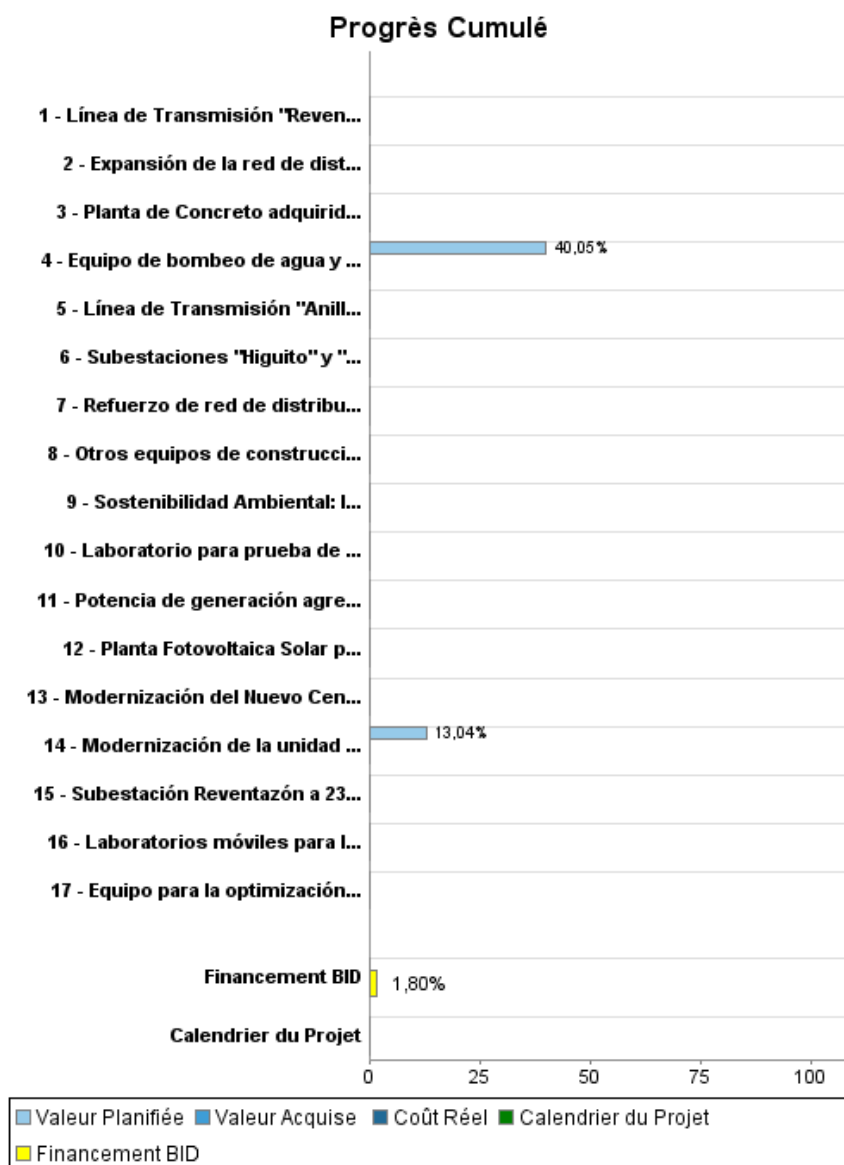
Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD				
Secteur:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS				
Numéro(s) de Prêt(s):	2747/OC-CR	Montant Courant Approuvé:	250.000.000,00	Initial BID:	250.000.000,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:	4.502.593,84	Courant BID:	250.000.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:	1,80	Pari Passu:	86,00
Opération(s) Connexe(s):	CR-L1009, CR-X1005, CR-P1057, RG-P1442, CR-T1074, CR-L1056, CR-T1086, RG-P1478	Solde:	245.497.406,16	Cofinancement/Pays:	41.700.000,00
Sous-Type de l'Opération:	CLP - Project Using a CCLIP (Conditional Credit Line Investment Projects)			Estimation Initiale:	291.700.000,00
				Période d'Amortissement (mois):	234

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet	Reformulation	Validation
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: A	() Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?	Validé par le Chef de Division: 07-oct-2013 Validé par le Représentant: 08-oct-2013





Progrès Cumulé à 2013



Résultats

Résultat:	Aseguramiento de un suministro de electricidad con niveles adecuados de calidad, confiabilidad y costo en el país.
Observações:	Se utilizarán como medio de verificación secundario para los indicadores las estadísticas de ARESEP e ICE.

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Disponibilidad de Generación	%	89,66	2012	P A	90,00
Energía no servida en el sistema de transmisión	Horas, Minutos	1,42	2012	P A	0,43
Potencia perdida por daños de transformadores	%	0,39	2012	P A	1,53
Salidas de líneas de transmisión por cada 100 kilómetros	Número	3,37	2012	P A	3,05
Duración promedio de salida de las líneas de transmisión	Hora	0,57	2012	P A	0,89
Duración promedio de la interrupción en la red de distribución	Hora	14,86	2012	P A	13,00
Frecuencia promedio de interrupciones en la red de distribución	Eventos	12,67	2012	P A	11,00
Duración promedio de interrupciones al consumidor	Hora	1,17	2012	P A	1,18

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2013

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
SUBPROGRAMA 1 REVENTAZON									
Potencia de generación agregada al sistema nacional.	MW				305,50				49.290.000,00
Línea de Transmisión "Reventazón" a 230 kV en funcionamiento (doble circuito)	Kilómetros				3,00				6.898.000,00
Subestación Reventazón a 230 kV incluyendo transformadores elevadores en funcionamiento.	Subestación				1,00				25.063.000,00
SUBPROGRAMA 2 COMPONENTE GENERACION									
Modernización de la unidad de generación #5 de la Planta Hidroeléctrica de "Río Macho" en funcionamiento.	Unidad de Generación				1,00	2.472.000,00			18.960.000,00
Planta Fotovoltaica Solar para incrementar la potencia de generación agregada al SIN, en funcionamiento.	MW				4,00				5.000.000,00
Planta de Concreto adquirida e instalada	Planta				1,00				1.500.000,00
Equipo de bombeo de agua y lodos adquirido	Equipo				1,00	161.000,00			402.000,00
Otros equipos de construcción adquiridos	Equipo				2,00				5.350.000,00
SUBPROGRAMA 2 COMPONENTE TRANSMISION Y CONTROL									
Línea de Transmisión "Anillo Sur" a 230 kV en funcionamiento.	Kilómetros				38,00				13.370.000,00
Subestaciones "Higuito" y "El Este" del Anillo Sur en funcionamiento.	Subestación				2,00				44.411.000,00
Modernización del Nuevo Centro de Control de Energía (NCCE) concluída.	Centro de Control				1,00				47.010.000,00
SUBPROGRAMA 2 COMPONENTE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION									
Refuerzo de red de distribución: Maquinaria mayor y menor adquiridas y en funcionamiento.	Kilómetros				300,00				25.020.000,00
Expansión de la red de distribución: Sistemas fotovoltaicos para comunidades aisladas, instalados y en funcionamiento.	Sistemas				500,00				2.000.000,00
Laboratorios móviles para la realización de pruebas en equipos y materiales de redes operativas, en funcionamiento.	Laboratorio				4,00				1.500.000,00
Sostenibilidad Ambiental: Infraestructura y equipo para el manejo de residuos en funcionamiento.	Unidades				7,00				400.000,00

RAPPORT DE SUIVI

CR-L1049 - Power Sector Development Program 2012-2016 (Reventazon Hydroelectric Project)

2013 1º período con cierre al (31-oct.-2013)

Banque Interaméricaine de Développement - BID

Bureau de la planification stratégique et de l'efficacité du développement

Dernière Mise à Jour: 02/10/2013

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
Laboratorio para prueba de paneles fotovoltaicos en funcionamiento.	Laboratorio				1,00				500.000,00
Equipo para la optimización del proceso de lectura, conexión y desconexión de medidores, instalado y en funcionamiento.	Equipos				9.500,00				1.625.000,00
Ingeniería y Administración REVENTAZON									
Ingeniería y Administración REVENTAZON	N/A					162.000,00			6.486.000,00
Gastos Sin Asignación Específica REVENTAZON									
Gastos Sin Asignación Específica REVENTAZON	N/A								7.940.000,00
Gastos Financieros REVENTAZON									
Gastos Financieros REVENTAZON	N/A								3.660.000,00
Ingeniería y Administración OTRAS INVERSIONES									
Ingeniería y Administración OTRAS INVERSIONES	N/A								400.000,00
Gastos Sin asignación OTRAS INVERSIONES									
Gastos Sin asignación OTRAS INVERSIONES	N/A								16.990.000,00
Gastos Financieros OTRAS INVERSIONES									
Gastos Financieros OTRAS INVERSIONES	N/A								7.190.000,00
TOTAL						2.795.000,00			290.965.000,00