

Relatório Resumido

Dados Gerais

Executor:	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Sector:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS
Número da Operação:	2747/OC-CR
Estágio:	Approved
Tipo Operação:	INV - Investimento
Operação Relacionada:	CR-L1009, CR-X1005, CR-P1057, RG-P1442, CR-T1074, CR-L1056, CR-T1086, RG-P1478
Subtipo de Operação:	CLP - Project Using a CCLIP (Conditional Credit Line Investment Projects)

Fundos Disponíveis (US\$)

Atual:	250.000.000,00
Desembolsado:	4.502.593,84
% Desembolsado:	1,80
Saldo:	245.497.406,16

Custo Total e Fonte

Original BID:	250.000.000,00
Corrente BID:	250.000.000,00
Pari-passu:	86,00
Cofinanciamento/País:	41.700.000,00
Original Estimado:	291.700.000,00
Período de Amortização (meses):	234

Categoria do impacto social

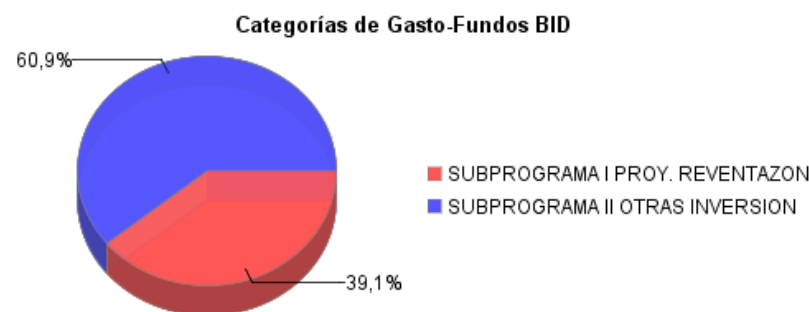
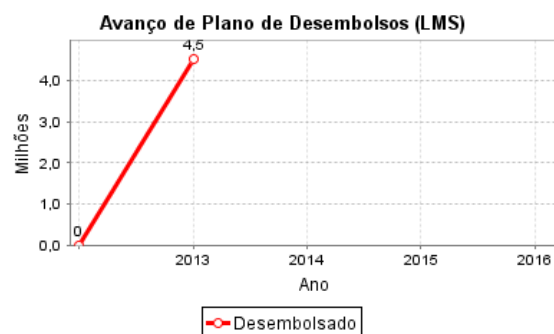
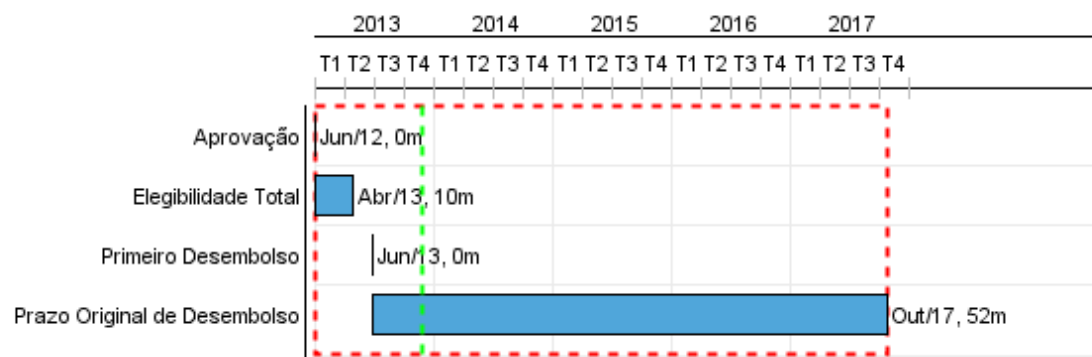
Categoria do impacto social:	A
------------------------------	---

Reformulação

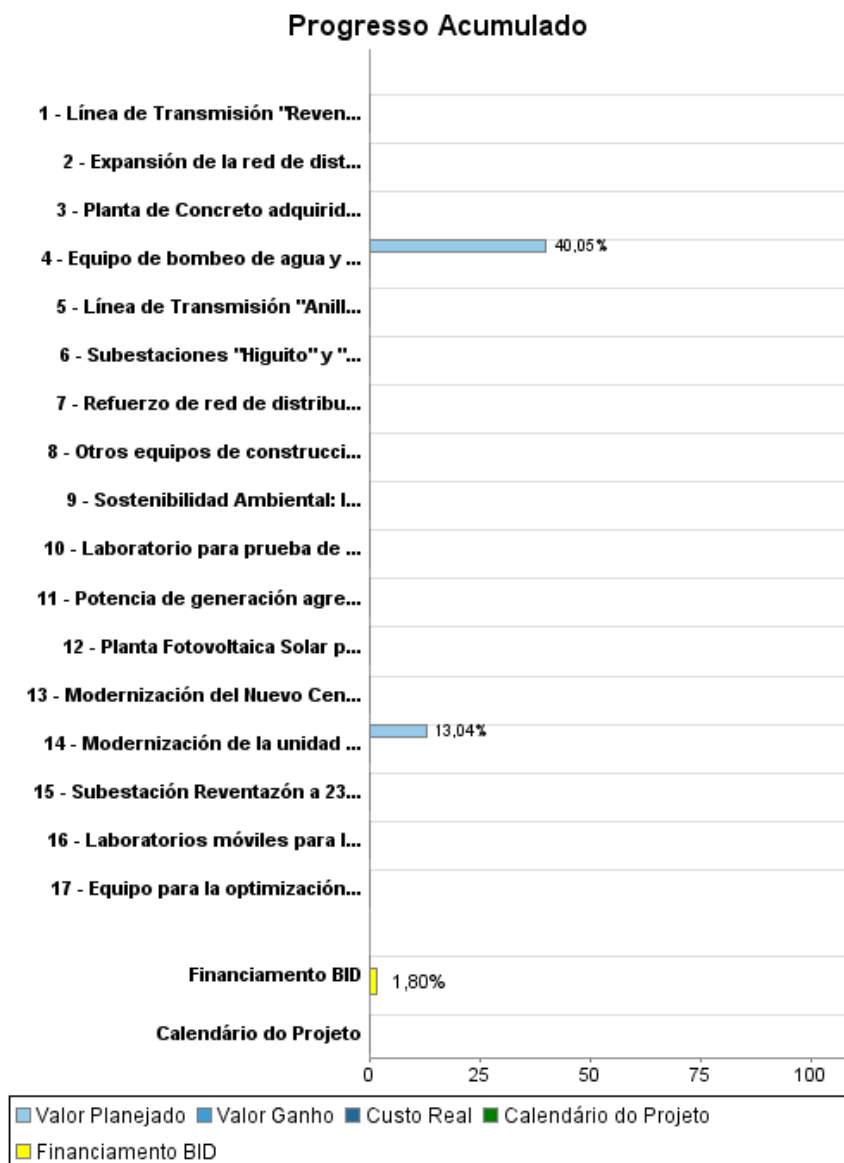
() Os objetivos do projeto foram reformulados?

Validação

Validado pelo Chefe de Divisão:	07-oct-2013
Validado pelo Representante do País:	08-oct-2013



Progresso Acumulado até 2013



Resultados

Resultado:	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.

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
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

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos 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

RELATÓRIO DE MONITOREIO DE PROGRESSO

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

2013 1º período com fechamento em (31-Out-2013)

Banco Interamericano de Desenvolvimento - IDB

Escritório de Planejamento Estratégico e Efetividade no Desenvolvimento

Última Atualização do PMR: 02/10/2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos 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