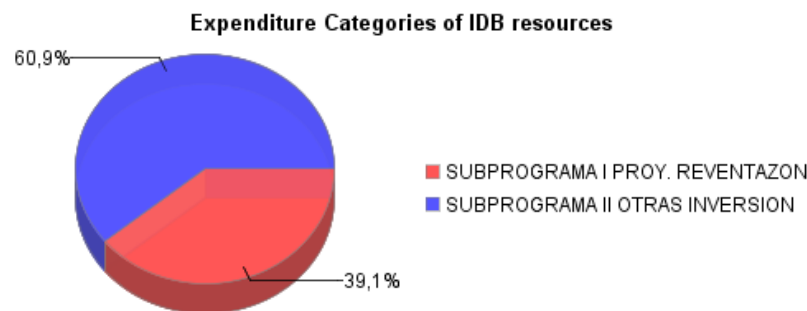
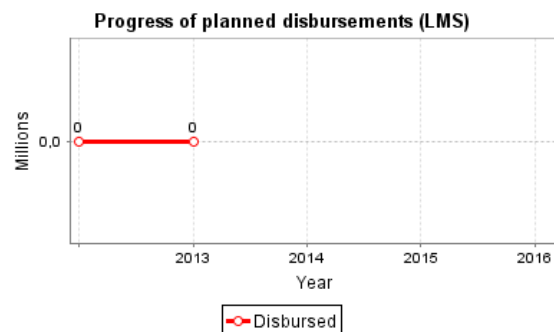
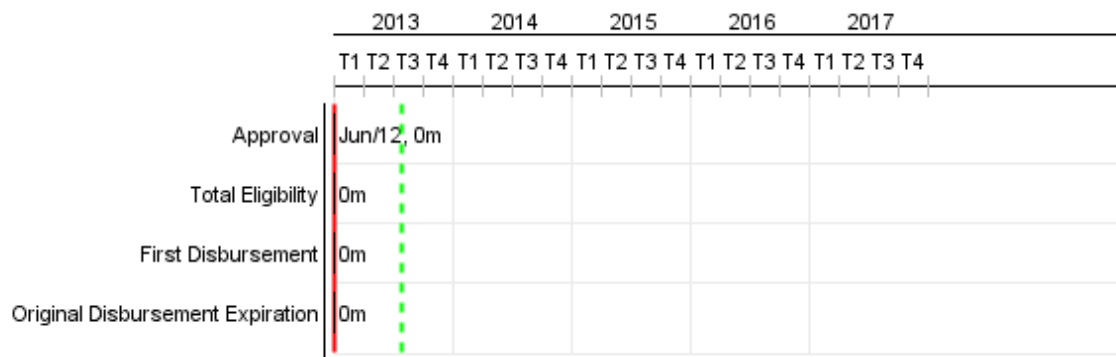


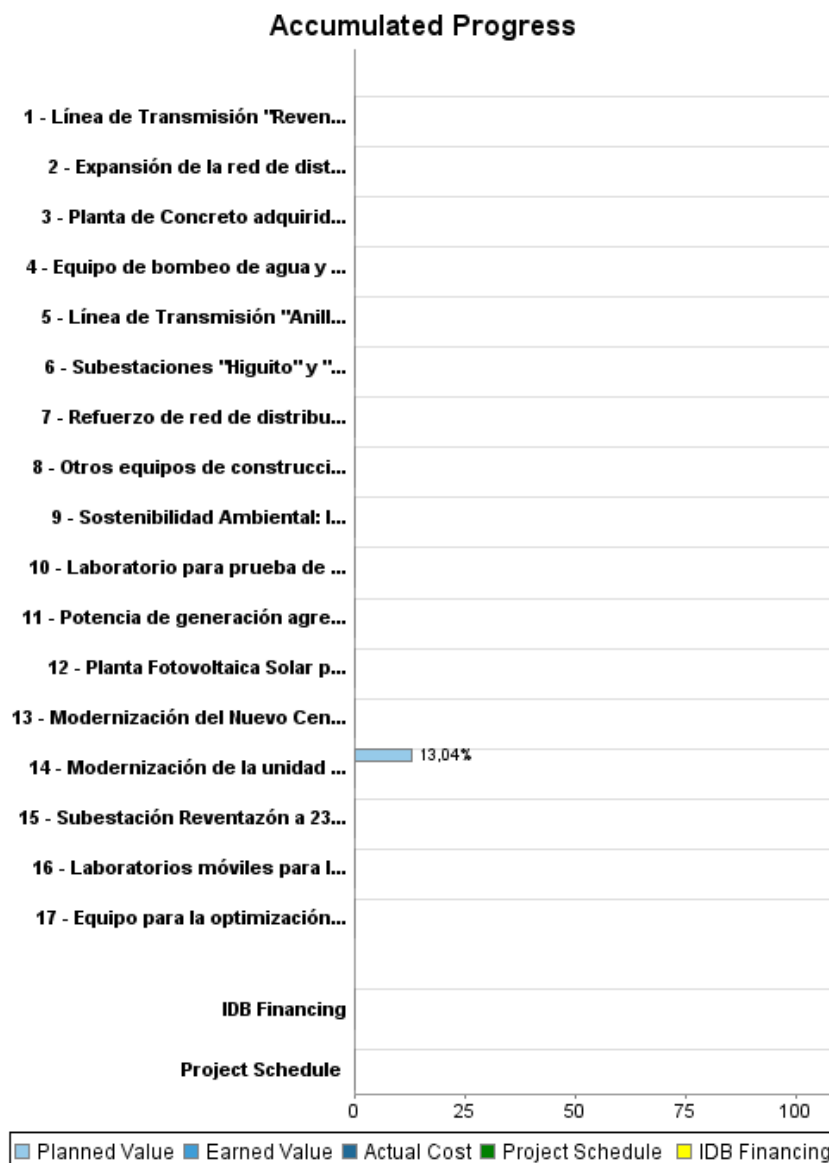
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD				
Sector:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS				
Loan Number(s):	2747/OC-CR	Current Approved Amount:	250.000.000,00	Original IDB:	250.000.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:		Current IDB:	250.000.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:		Pari-passu:	86,00
Related Operation(s):	CR-L1009, CR-X1005, CR-P1057, RG-P1442, CR-T1074, CR-L1056, CR-T1086, RG-P1478	Balance:	250.000.000,00	Co-Financing/Country:	41.700.000,00
Operation Subtype:	CLP - Project Using a CCLIP (Conditional Credit Line Investment Projects)			Original Estimate:	291.700.000,00
				Amortization Period (months):	234

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation
Project Environmental and Social Impact Category: A	() Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief: 09-abr-2013 Validated by Country Representative: 15-abr-2013



Accumulated Progress as of 2012



Outcomes

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
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

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
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				6.622.000,00
Subestación Reventazón a 230 kV incluyendo transformadores elevadores en funcionamiento.	Subestación				1,00				26.488.000,00
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				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				900.000,00
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				40,80				52.002.900,00
Subestaciones "Higuito" y "El Este" del Anillo Sur en funcionamiento.	Subestación				2,00				5.778.100,00
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.	Máquinas				183,00				25.020.000,00
Expansión de la red de distribución: Sistemas fotovoltaicos para comunidades aisladas, instalados y en funcionamiento.	Sistemas				500,00				1.500.000,00
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				3,00				400.000,00

PROGRESS MONITORING REPORT

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

2012 2º period closed in (7-May-2013)

Inter-American Development Bank - IDB

Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 08/04/2013

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
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				1.225.000,00
Ingeniería y Administración REVENTAZON									
Ingeniería y Administración REVENTAZON	N/A								6.350.000,00
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									291.576.000,00