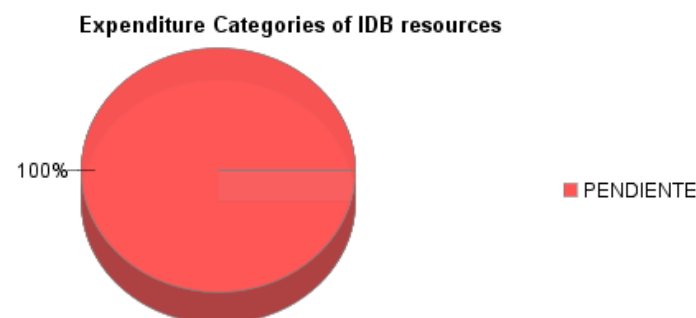
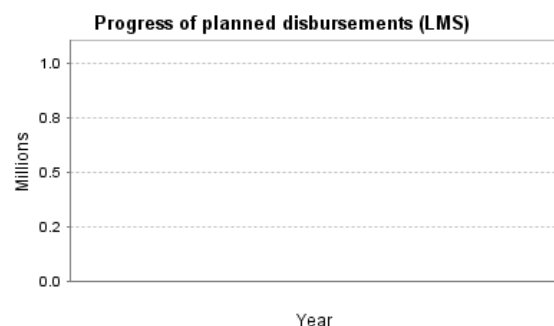
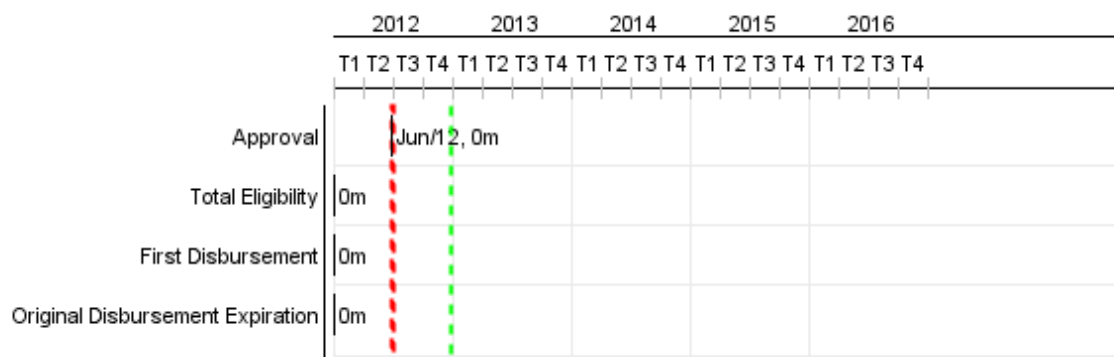


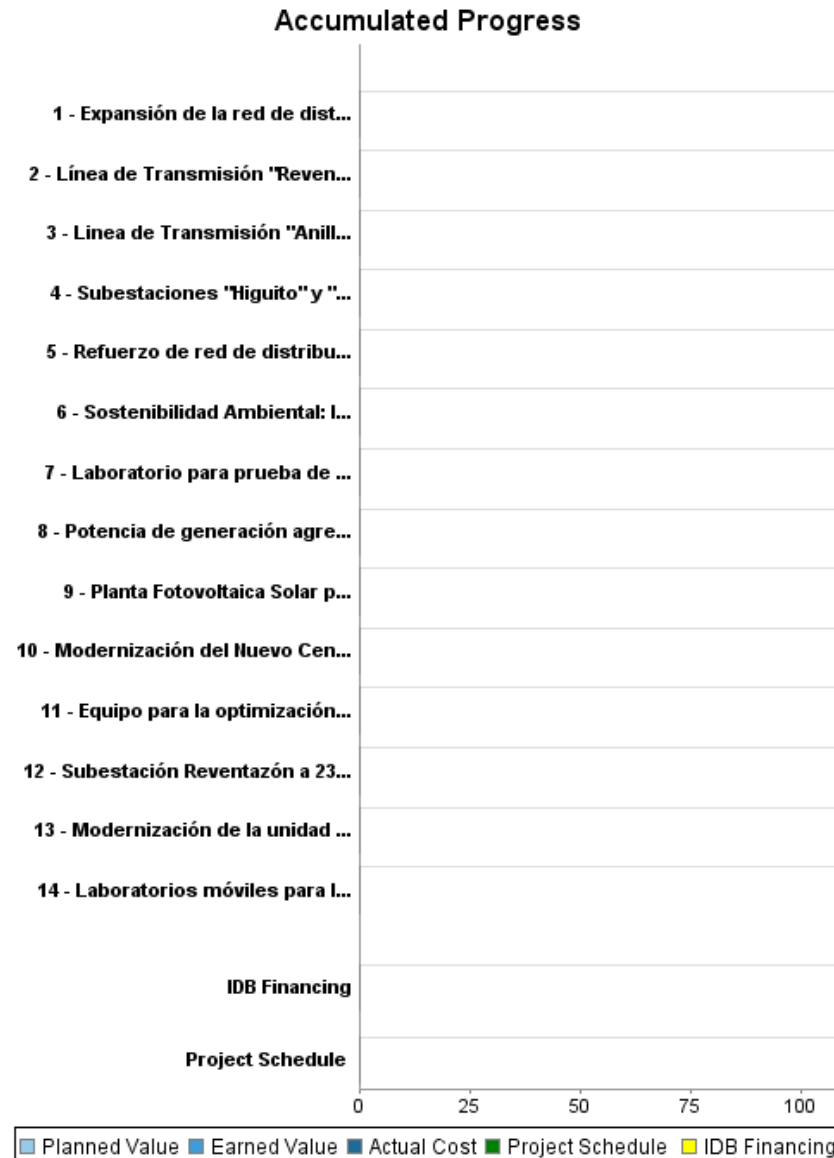
Summary Report

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):	

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:	28-sep-2012
			Validated by Country Representative:	24-oct-2012



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				12.750.000,00
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
Laboratorio para prueba de paneles fotovoltaicos en funcionamiento.	Laboratorio				1,00				500.000,00

PROGRESS MONITORING REPORT

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

2012 1º period with closure up to (30-sep-2012)

Inter-American Development Bank - IDB

Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 25/09/2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
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