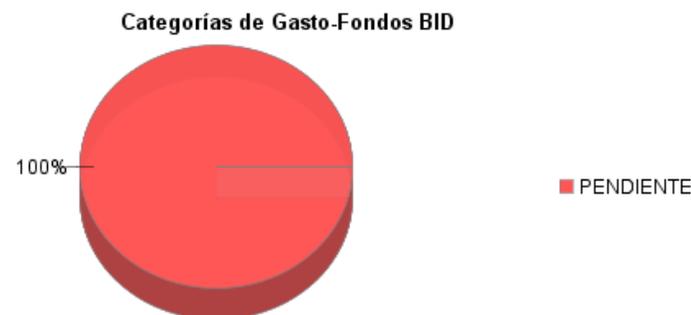
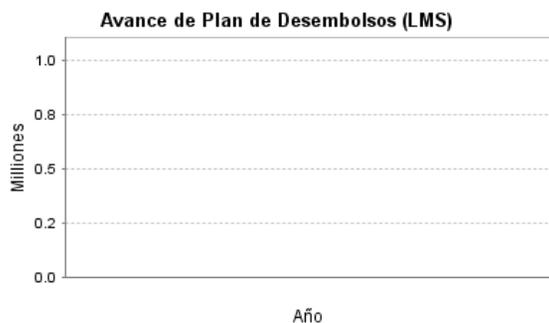
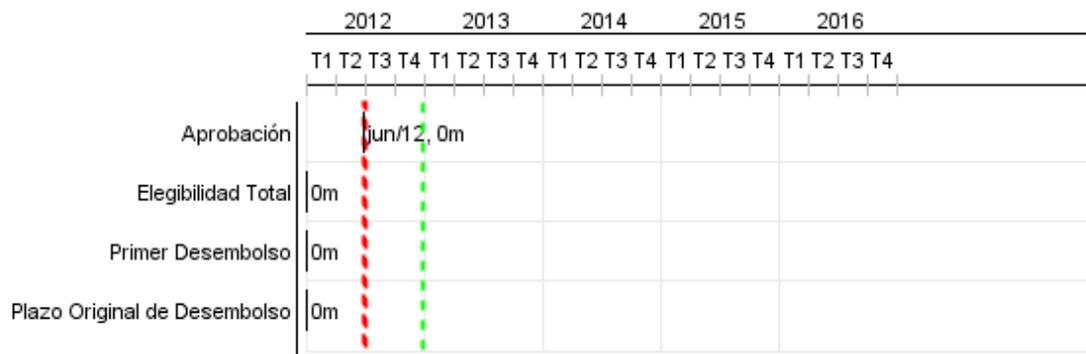


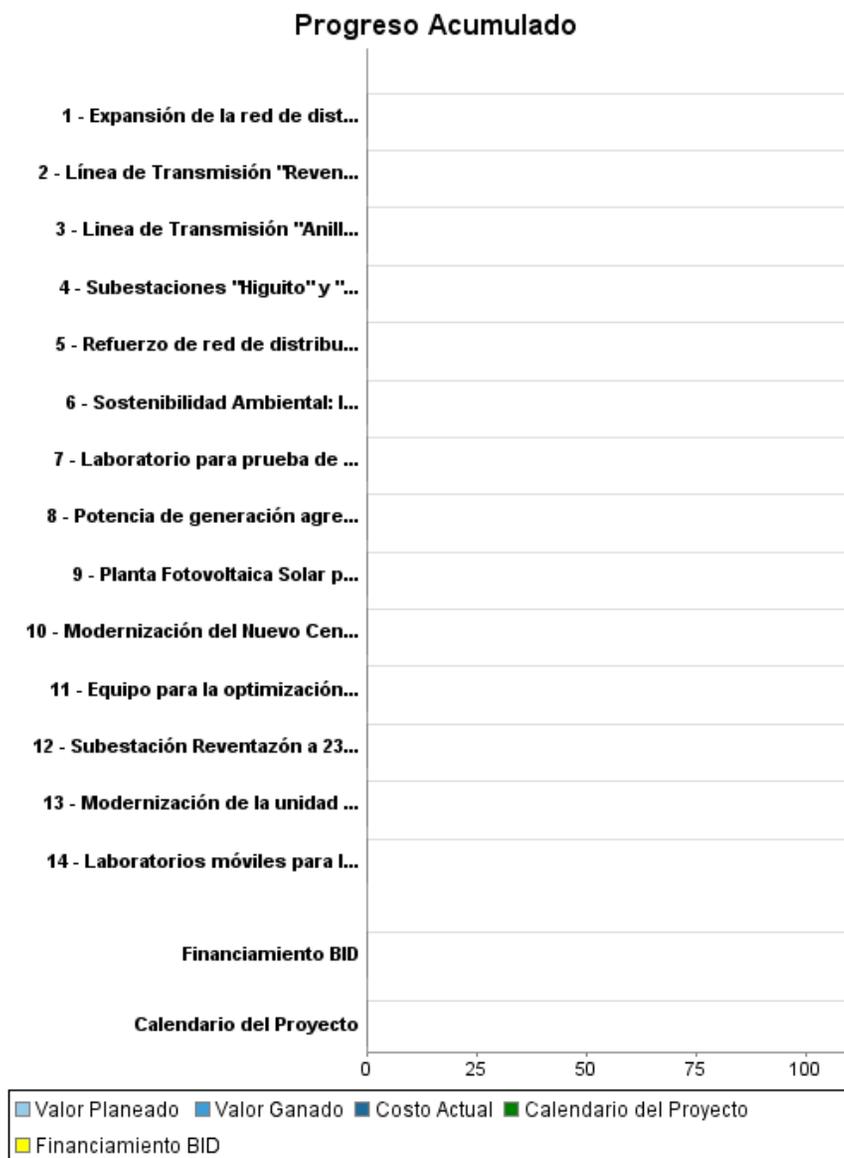
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		
Sector:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS		
Número(s) de Préstamo:	2747/OC-CR	Monto Aprobado Actual:	250.000.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	
Operación(es) Relacionada(s):	CR-L1009, CR-X1005, CR-P1057, RG-P1442, CR-T1074, CR-L1056, CR-T1086, RG-P1478	Saldo:	250.000.000,00
Subtipo de Operación:	CLP - Proyecto que usa CCLIP (Linea de Credito Condicional Proyectos de Inversión)		
			BID Original: 250.000.000,00
			Actual BID: 250.000.000,00
			Pari-passu: 86,00
			Co-financiamiento/País: 41.700.000,00
			Estimado Original: 291.700.000,00
			Período de Amortización (meses):

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto	Reformulación	Validación
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: A	() ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?	Validado por el Jefe de División: 28-sep-2012 Validado por Representante de País: 24-oct-2012



Progreso Acumulado al 2012



Resultados

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
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

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2012

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos 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				6.622.000,00
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) concluida.	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

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
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