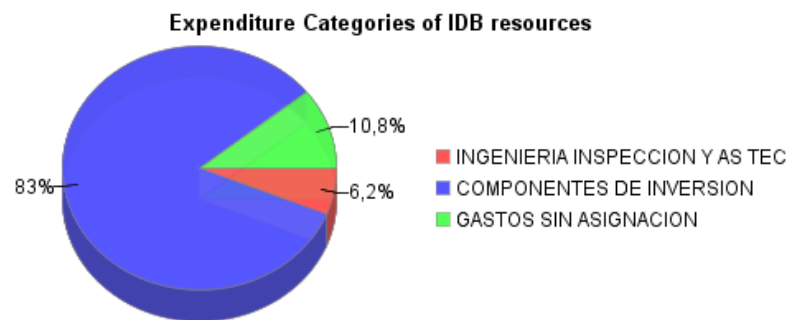
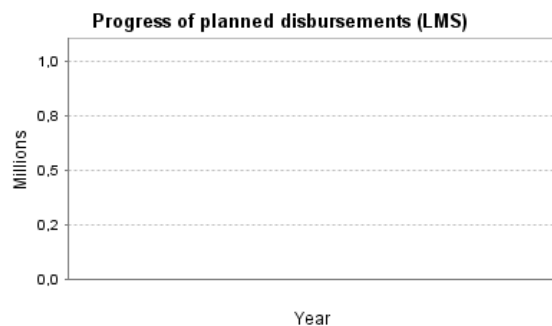
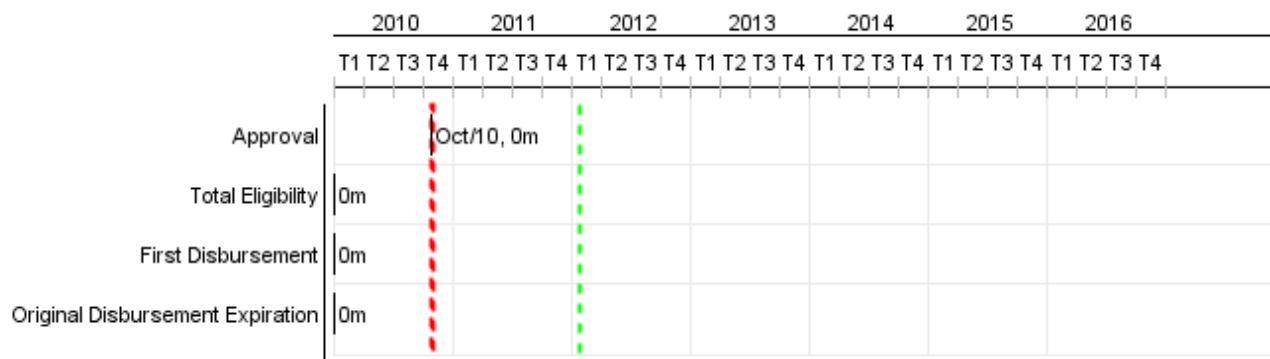


Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	C.V.G. ELECTRIFICACION DEL CARONI, S.A. (EDELCA)				
Sector:	ENERGY-HYDROELECTRIC ENERGY				
Loan Number(s):	2429/OC-VE	Current Approved Amount:	700.000.000,00	Original IDB:	700.000.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:		Current IDB:	700.000.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:		Pari-passu:	53,00
Related Operation(s):	RG-P1400	Balance:	700.000.000,00	Co-Financing/Country:	609.771.000,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	1.309.771.000,00
				Amortization Period (months):	162

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation
Project Environmental and Social Impact Category: B	() Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief: Sep 29, 2011 Validated by Country Representative: Sep 30, 2011



Accumulated Progress as of 2011



Outcomes

Outcome:	capacidad de generación con recursos renovables incrementada
Comments:	Se ajustarán las metas de los indicadores de acuerdo a los resultados de la reprogramación del PEP/POA

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Capacidad Instalada Nominal en Unidades 1 a 6	MW	1.215,00	2008	P A		1.480,00	1.745,00	2.010,00	2.010,00
Capacidad Instalada Unidad 1	MW	185,00	2011	P A				270,00	270,00
Capacidad Instalada Unidad 2	MW	185,00	2011	P A			270,00		270,00
Capacidad Instalada Unidad 3	MW	185,00	2011	P A		270,00			270,00
Capacidad Instalada Unidad 4	MW	220,00	2011	P A			400,00		400,00
Capacidad Instalada Unidad 5	MW	220,00	2011	P A				400,00	400,00
Capacidad Instalada Unidad 6	MW	220,00	2011	P A				400,00	400,00

Outcome:	aporte de energía del Bajo Caroní al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) aumentado
Comments:	Las metas de los indicadores se ajustaran de acuerdo a la revision del histograma de energia.

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Energía media entregada anualmente al SEN	GWh	8.940,00	2008	P A	9.048,00	11.315,00	13.582,00	15.849,00	15.849,00
Energía Unidad 1	GWh	1.378,00	2011	P A				2.129,00	2.129,00
Energía Unidad 2	GWh	1.378,00	2011	P A			2.129,00		2.129,00
Energía Unidad 3	GWh	1.378,00	2011	P A		2.129,00			2.129,00
Energía Unidad 4	GWh	1.638,00	2011	P A		3.154,00			3.154,00
Energía Unidad 5	GWh	1.638,00	2011	P A			3.154,00		3.154,00
Energía Unidad 6	GWh	1.638,00	2011	P A				3.154,00	3.154,00

Outcome:	disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6 aumentada
Comments:	Revisar el valor de linea base en funcion de la disponibilidad real

PROGRESS MONITORING REPORT

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant
2011 1st period with closure up to (30-Sep-2011)

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 22/09/2011

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6	%	85,00	2008	P A		86,67	88,33	90,00	90,00
Disponibilidad Unidad 1	%	85,00	2011	P A				90,00	90,00
Disponibilidad Unidad 2	%	85,00	2011	P A			90,00		90,00
Disponibilidad Unidad 3	%	85,00	2011	P A		90,00			90,00
Disponibilidad Unidad 4	%	85,00	2011	P A		90,00			90,00
Disponibilidad Unidad 5	%	85,00	2011	P A			90,00		90,00
Disponibilidad Unidad 6	%	85,00	2011	P A				90,00	90,00

Outcome:	Eficiencia de las Unidades aumentada
Comments:	Revisar periodo del linea base para todos los indicadores de resultados (2008 o 2011)

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Eficiencia de las Unidades generadoras 1 a 6	%	84,00	2008	P A				95,00	95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 1	%	84,00	2011	P A				95,00	95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 2	%	84,00	2011	P A			95,00		95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 3	%	84,00	2011	P A		95,00			95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 4	%	84,00	2011	P A		95,00			95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 5	%	84,00	2011	P A			95,00		95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 6	%	84,00	2011	P A				95,00	95,00

Outcome:	Indisponibilidad por mantenimiento reducida
-----------------	---

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Frecuencia de mantenimientos mayores	Años	2,00	2008	P A				5,00	5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 1	Años	2,00	2011	P A				5,00	5,00

PROGRESS MONITORING REPORT

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant
2011 1st period with closure up to (30-Sep-2011)

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 22/09/2011

Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 2	Años	2,00	2011	P A			5,00		5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 3	Años	2,00	2011	P A		5,00			5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 4	Años	2,00	2011	P A		5,00			5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 5	Años	2,00	2011	P A			5,00		5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 6	Años	2,00	2011	P A				5,00	5,00
Duración de Mantenimientos Mayores	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 1	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 2	Días	60,00	2011	P A			45,00		45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 3	Días	60,00	2011	P A		45,00			45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 4	Días	60,00	2011	P A		45,00			45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 5	Días	60,00	2011	P A			45,00		45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 6	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00

Outcome: vida útil de las unidades generadoras 1 a 6 extendida

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Vida útil teórica de las unidades 1 a 6	años		2008	P A				25,00	25,00
Vida Útil Teórica Unidad 1	Años		2011	P A				25,00	25,00
Vida Útil Teórica Unidad 2	Años		2011	P A			25,00		25,00
Vida Útil Teórica Unidad 3	Años		2011	P A		25,00			25,00
Vida Útil Teórica Unidad 4	Años		2011	P A		25,00			25,00
Vida Útil Teórica Unidad 5	Años		2011	P A			25,00		25,00
Vida Útil Teórica Unidad 6	Años		2011	P A				25,00	25,00

Outcome: Gestión del Recurso Hidrológico Ampliada



PROGRESS MONITORING REPORT

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant

2011 1st period with closure up to (30-Sep-2011)

Inter-American Development Bank - IDB

Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 22/09/2011

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Modelos para el manejo de variables operan contemplando la variable de impacto de cambio climatico	%		2008	P A					100,00

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2011

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Unidades 1 a 6 y sus Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos									
Unidad 1 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 2 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 3 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 4 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.330,00
Unidad 5 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.330,00
Unidad 6 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.330,00
Sistemas Auxiliares Electricos y Mecanicos Rehabilitados y Repotenciados	unidad				1,00				370.000.000,00
Patios y Conexiones Rehabilitados y Repotenciados									
Patio de Media Tensión Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				8.379.540,00
Patio 230KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				56.650.420,00
Patio 400KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				170.970.040,00
Arquitectura, Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos Comunes									
Adecuación de casa de Máquinas 1 completada	unidad				1,00				38.384.000,00
Componente Ambiental									
Sistema de Manejo Ambiental Implementado	Sistema				1,00				16.529.000,00
Ingeniería, Inspección y Asesoría Técnica									
Gastos sin Asignación									
Costos Financieros									
TOTAL									940.912.990,00