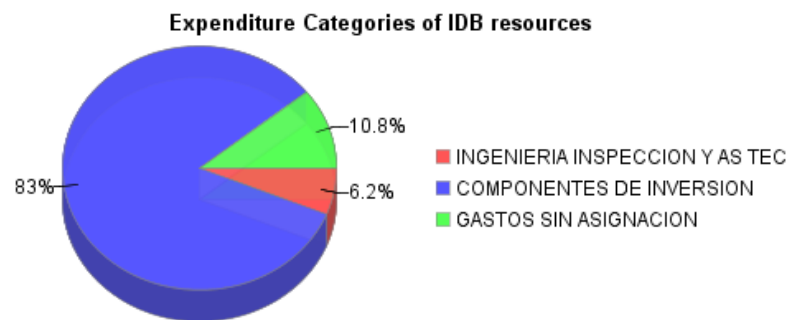
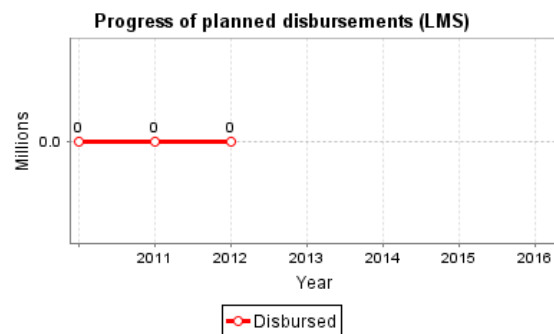
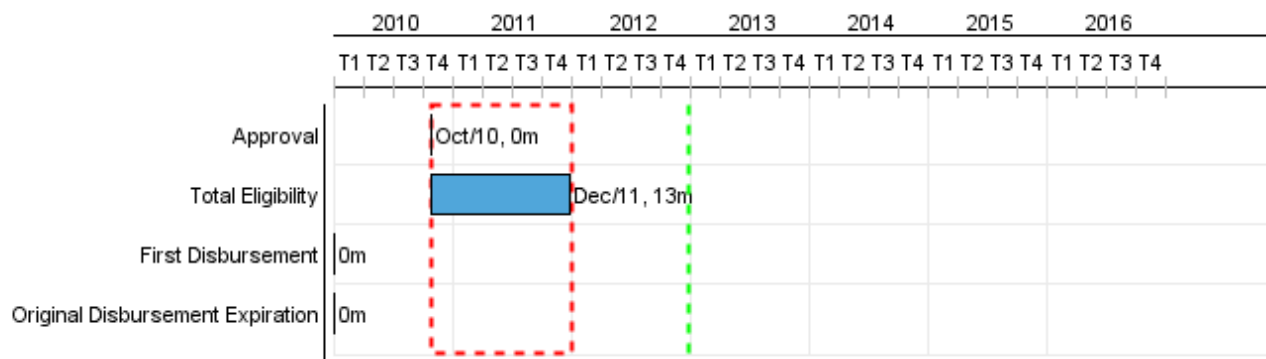


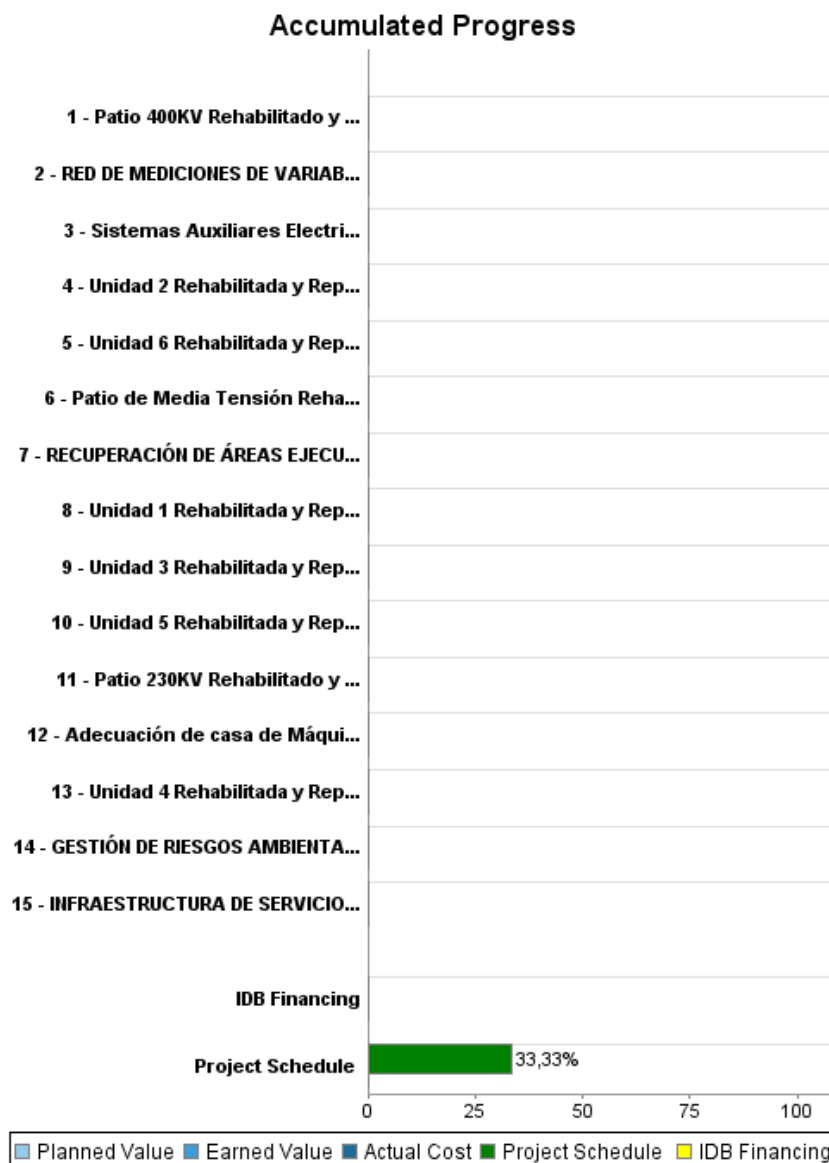
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	C.V.G. ELECTRIFICACION DEL CARONI, S.A. (EDELCA)				
Sector:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS				
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
					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: 27-sep-2012 Validated by Country Representative: 28-sep-2012



Accumulated Progress as of 2012



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

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

Last Update: 24/09/2012

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

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

Last Update: 24/09/2012

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 remanente promedio 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 con la incorporación de conocimiento y herramientas técnicas para la consideración de potenciales impactos de cambio climático

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Identificación y valoración del impacto en el régimen hidrológico de la cuenca del Caroní (estudios y modelación completados sobre variables como caudales, recurrencias, tendencias)	%	50.00	2010	P A		100.00			100.00

Outcome: Confiabilidad de información de variables ambientales para el fortalecimiento del sistema de generación hidroeléctrica aumentada

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Asertividad de Pronósticos temporada de sequía	%	90.00	2010	P A					98.00
Asertividad de Pronósticos temporada de lluvia	%	80.00	2010	P A					90.00

Outcome: Vulnerabilidad ambiental para la operatividad de la Central Simón Bolívar reducida

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Efectividad de Atención a Emergencias y Contingencias Ambientales	%		2010	P A					70.00
Adecuación ambiental de las operaciones de la Central	% de Cumplimiento de la Normativa	50.00	2010	P A					100.00

Outcome: Responsabilidad Ambiental y Social asociada a las operaciones de la Central Simón Bolívar fortalecida

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2013	2014	2015	2016	End of project
Mejoramiento de la imagen corporativa de la Central	Número de visitantes a la Central/año	30,092.00	2010	P A					40,000.00

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
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				53.333.334,00
Unidad 5 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.333,00
Unidad 6 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.333,00
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				169.970.040,00
Arquitectura, Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos Comunes									
Adecuación de casa de Máquinas 1 completada	unidad				1,00				38.384.000,00
Componente Ambiental									
RED DE MEDICIONES DE VARIABLES AMBIENTALES HIDROMETEOROLÓGICAS Y LIMNOLÓGICAS FORTALECIDA	Red de Medición				1,00				4.100.000,00
GESTIÓN DE RIESGOS AMBIENTALES OPERACIONALES FORTALECIDA	Gestión de Riesgo				1,00				6.180.000,00
RECUPERACIÓN DE ÁREAS EJECUTADA	Área				1,00				2.250.000,00
INFRAESTRUCTURA DE SERVICIO DE ATENCIÓN A LA SALUD DE LOS TRABAJADORES EJECUTADA	Módulo				1,00				4.000.000,00
Ingeniería, Inspección y Asesoría Técnica									
Ingeniería e Inspección	N/A								70.250.000,00
Administración	N/A								46.154.000,00
Auditoría Externa	N/A								330.010,00
Evaluación Medio Término y Final, Monitoreo y Evaluación	N/A								120.000,00
Gastos sin Asignación									
Imprevistos	N/A								65.389.000,00
Escalamiento	N/A								61.260.000,00
Costos Financieros									



PROGRESS MONITORING REPORT

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

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

Inter-American Development Bank - IDB

Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 24/09/2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Costos Financieros	N/A								126.355.000,00
TOTAL									1.309.772.010,00