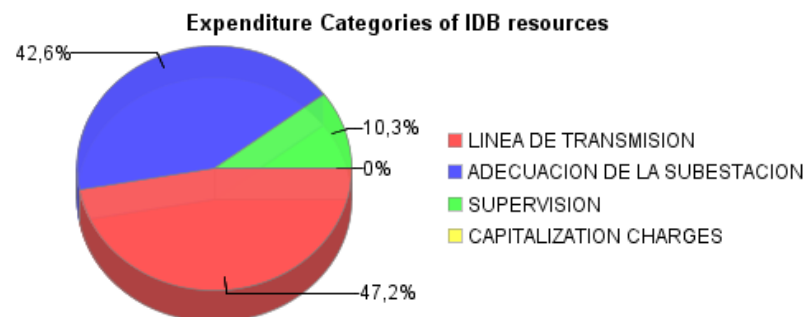
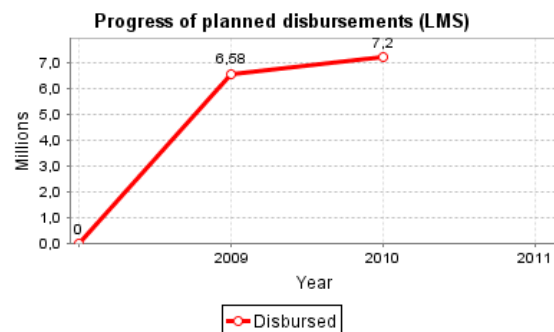
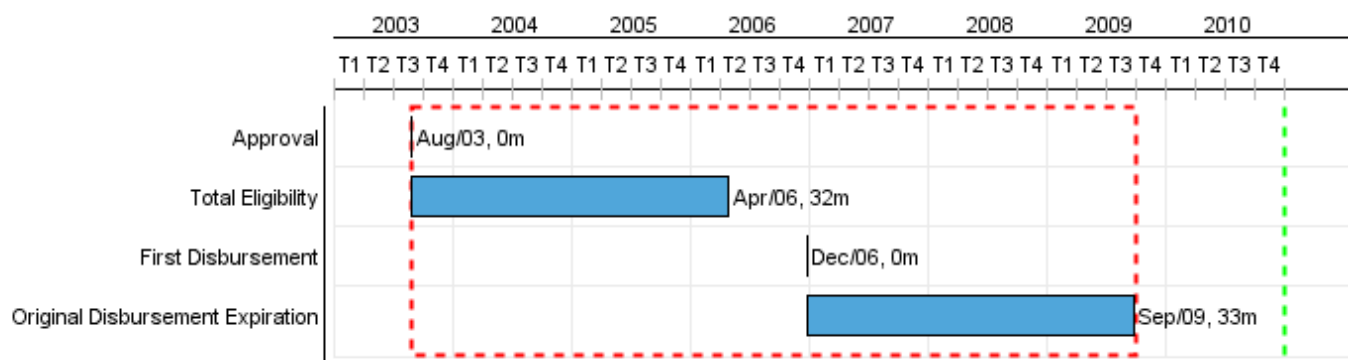


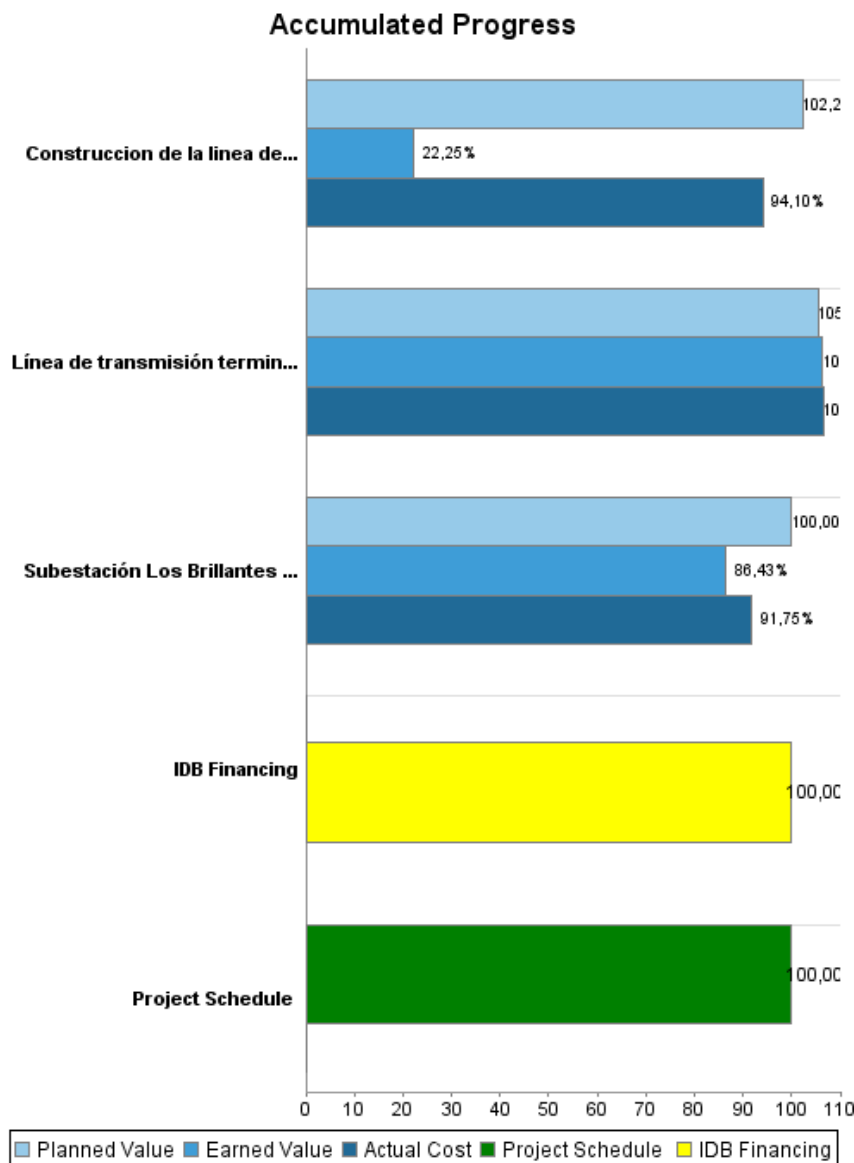
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	INSTITUTO NACIONAL DE ELECTRIFICACION				
Sector:	ENERGY				
Loan Number(s):	1470/OC-GU	Current Approved Amount:	35.929.846,55	Original IDB:	37.500.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	35.929.846,55	Current IDB:	35.929.846,55
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	100,00	Pari-passu:	78,84
Related Operation(s):	TC0208016	Balance:		Co-Financing/Country:	5.790.000,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	43.290.000,00
				Amortization Period (months):	246

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: Mar 30, 2011 Validated by Country Representative: Mar 30, 2011



Accumulated Progress as of 2010



Outcomes

Outcome:	Oferta de energía eléctrica en Guatemala incrementada (con precios adecuados y seguridad y calidad en el suministro eléctrico mejorada)
-----------------	---

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2010	2012	End of project
Los diferenciales de costos de la energía transmitida a través de la línea al finalizar el año 2009, serán iguales o superiores a US\$7.5/MWh (con factor de utilización mayores al 60%) o superiores a US\$10/MWh (con factores de utilización no menores	US\$/MWh		2003	P A	7,50 58,40		7,50
Los intercambios de energía entre Guatemala y México permiten un factor de utilización al finalizar el año 2009, de por lo menos el 45% (con diferenciales de costos mayores a US\$10/MWh) o de por lo menos 60% (con diferenciales de costos no inferior	%		2003	P A	45,00 110,48		45,00
Al finalizar el año 2012, se estarán generando por lo menos US\$1.25 millones de ahorros anuales en inversiones en nueva generación.	Millones de US\$		2003	P A	1,25 1,25	1,25	1,25
Al entrar en operación el proyecto, las desviaciones de frecuencia máxima en el sistema eléctrico de Guatemala, se habrá reducido a 0.1 Hz.	desviacion Hz	0,15	2003	P A	0,10 0,10		0,10

Outputs: 2010 Annual Physical and Financial Progress 2010

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
3. Supervisión									
Construcción de la línea de 400 kV y la subestacion Brillantes supervisada	supervision				1,00		94.000,00		4.170.000,00
2. Adecuación de la Subestación Los Brillantes									
Subestación Los Brillantes en servicio, permitiendo el intercambio y transformación de energía entre los sistemas de Guatemala y México.	subestacion				1,00	1.928.830,56	694.892,00		18.580.000,00
1. Construcción de la línea de transmisión.									
Línea de transmisión terminada, permitiendo transferencias de México a Guatemala de 200 MW y Guatemala-Mexico de 70 MW	Kilómetros		0,20		71,00		1.277.000,00		23.010.000,00
4. Gastos financieros									
TOTAL						1.928.830,56	2.065.892,00		45.760.000,00