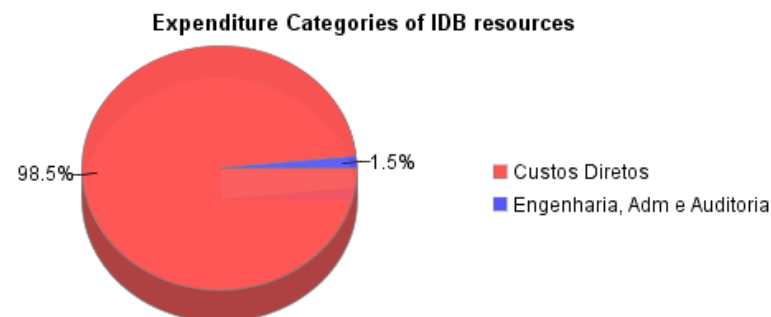
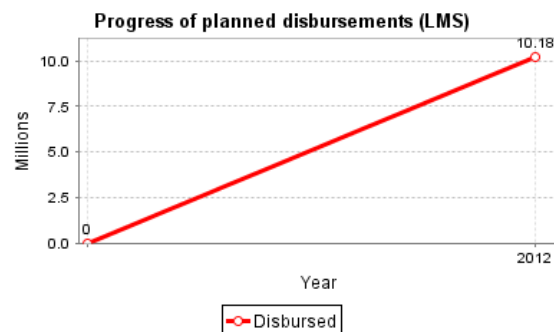
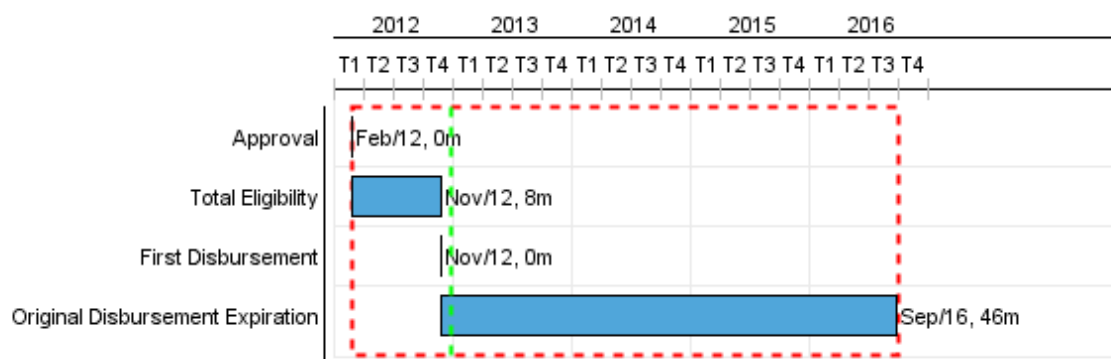


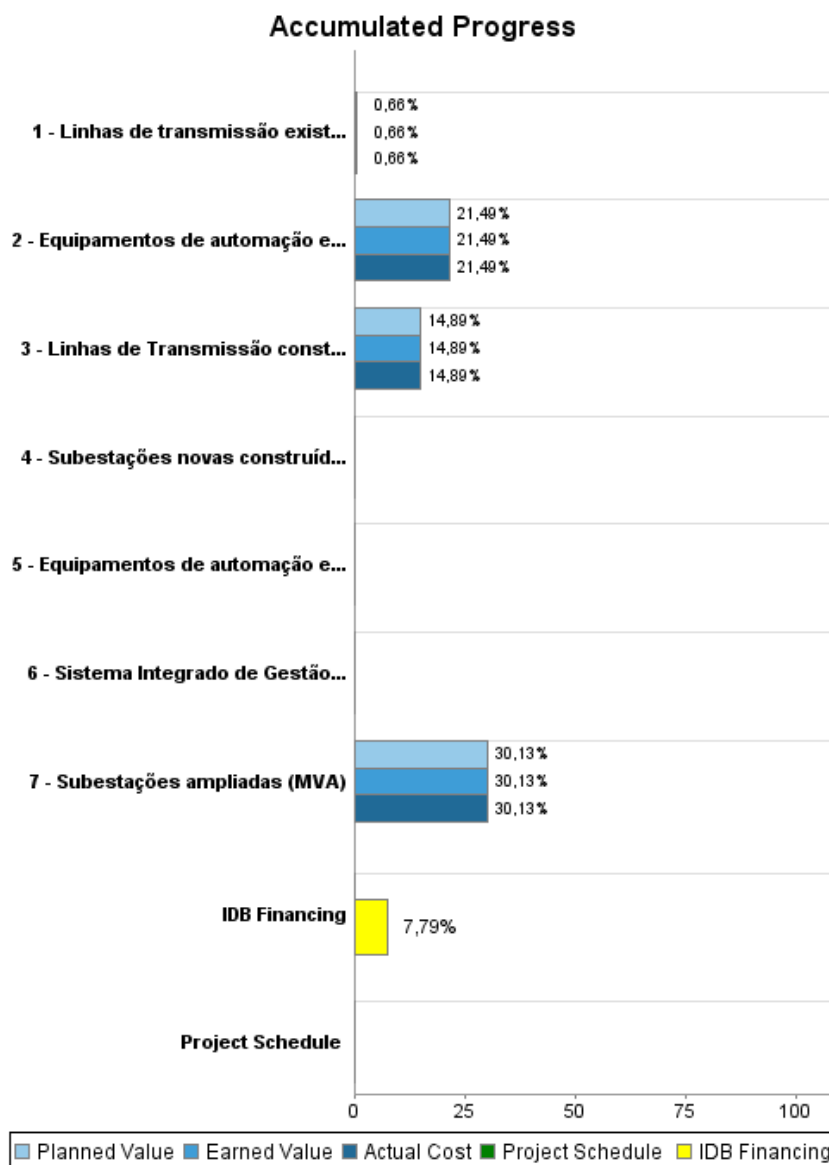
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	Companhia Estadual de Distribucao de Energia Electrica				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2700/OC-BR	Current Approved Amount:	130.556.650,00	Original IDB:	130.556.650,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	10.175.178,80	Current IDB:	130.556.650,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	7,79	Pari-passu:	60,00
Related Operation(s):	BR-T1196, RG-P1442, BR-T1257, RG-P1478	Balance:	120.381.471,20	Co-Financing/Country:	87.457.986,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	218.014.636,00
				Amortization Period (months):	234

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: 11-dic-2012 Validated by Country Representative: 11-dic-2012



Accumulated Progress as of 2012



Outcomes

Outcome: Interrupção no fornecimento de energia reduzida

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região METROPOLITANA	horas/ano	18.80	2010	P A	15.04
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região NORTE	horas/ano	28.05	2010	P A	22.44
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região SUL	horas/ano	39.22	2010	P A	31.38
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da CEEE-D	horas/ano	26.99	2010	P A	21.59
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região METROPOLITANA	número de vezes/ano	12.26	2010	P A	11.04
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região NORTE	número de vezes/ano	18.60	2010	P A	16.74
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região SUL	número de vezes/ano	18.27	2010	P A	16.44
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da CEEE-D	número de vez/ano	15.18	2010	P A	13.66

Outcome: Carregamentos nos transformadores de média e alta tensão reduzidos

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Carregamento nos transformadores da região METROPOLITANA	%	86.00	2010	P A	71.00

Outcome: Venda de Energia aumentada

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Montante de energia comercializada	GWh	7,683.00	2010	P A	8,783.00

Outcome: Perdas de energia reduzidas

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Perdas totais de energia da CEEE-D	%	18.74	2010	P A	15.78
Perdas técnicas da CEEE-D	%	7.48	2010	P A	5.68
Perdas não-técnicas da CEEE-D	%	11.26	2010	P	9.50



PROGRESS MONITORING REPORT

BR-L1284 - Pro-Energy RS Distribution
2012 1º period with closure up to (30-sep-2012)

Inter-American Development Bank - IDB

Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Last Update: 11/12/2012

				A
--	--	--	--	---

Outcome:	Desempenho Econômico da empresa melhorado
-----------------	---

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Taxa Interna de Retorno Econômico (TIRE)	%	12.90	2010	P	12.00
				A	
Margem EBITDA (EBITDA/Receita Operacional Líquida)	%		2010	P	6.00
				A	

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
Investimentos em Alta Tensão									
Subestações novas construídas (MVA)	MVA				437,00				60.643.000,00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA				375,00		6.252.000,00		20.750.000,00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros				60.000,00		4.094.000,00		27.497.000,00
Linhas de transmissão existentes ampliadas (metros)	metros				189.800,00		74.000,00		11.249.000,00
Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição									
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos				642,00		2.244.000,00		10.441.000,00
Modernização dos controles na média tensão de distribuição									
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos				458,00				11.260.000,00
Atualização dos sistemas informatizados de gestão empresarial e comercial									
Sistema Integrado de Gestão Empresarial (ERP) e Sistema de Gestão Comercial (SGC) instalados	sistema				1,00				62.724.000,00
Contingências									
Contingências	N/A								10.766.520,00
Engenharia, Administração e Auditoria									
Engenharia e Administração	N/A								2.261.231,00
Auditoria Externa	N/A								223.000,00
Monitoramento	N/A								100.000,00
Avaliação Intermediária e Final	N/A								100.000,00
TOTAL							12.664.000,00		218.014.751,00