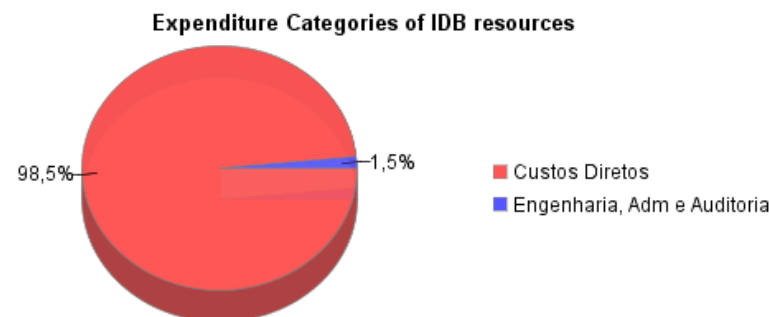
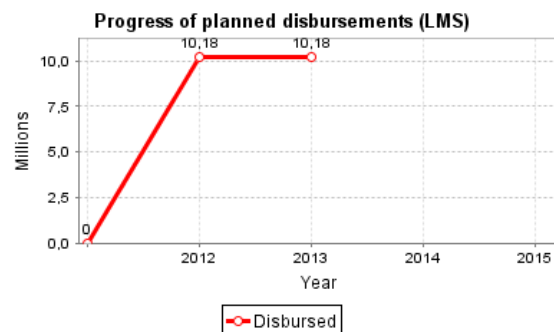
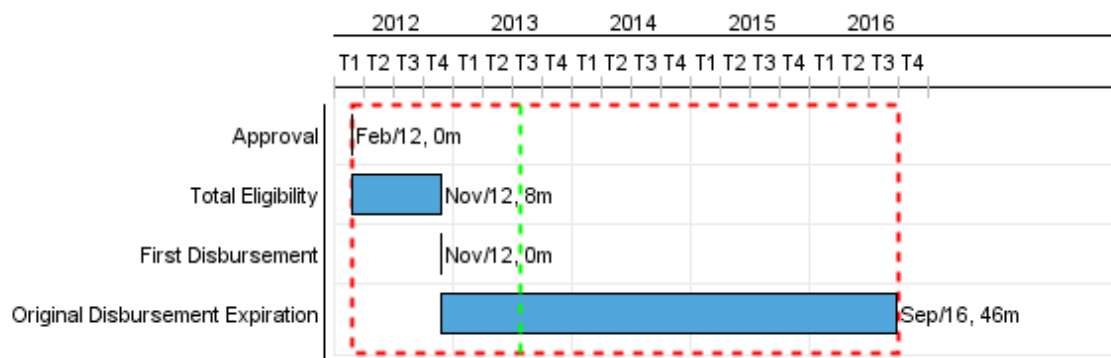


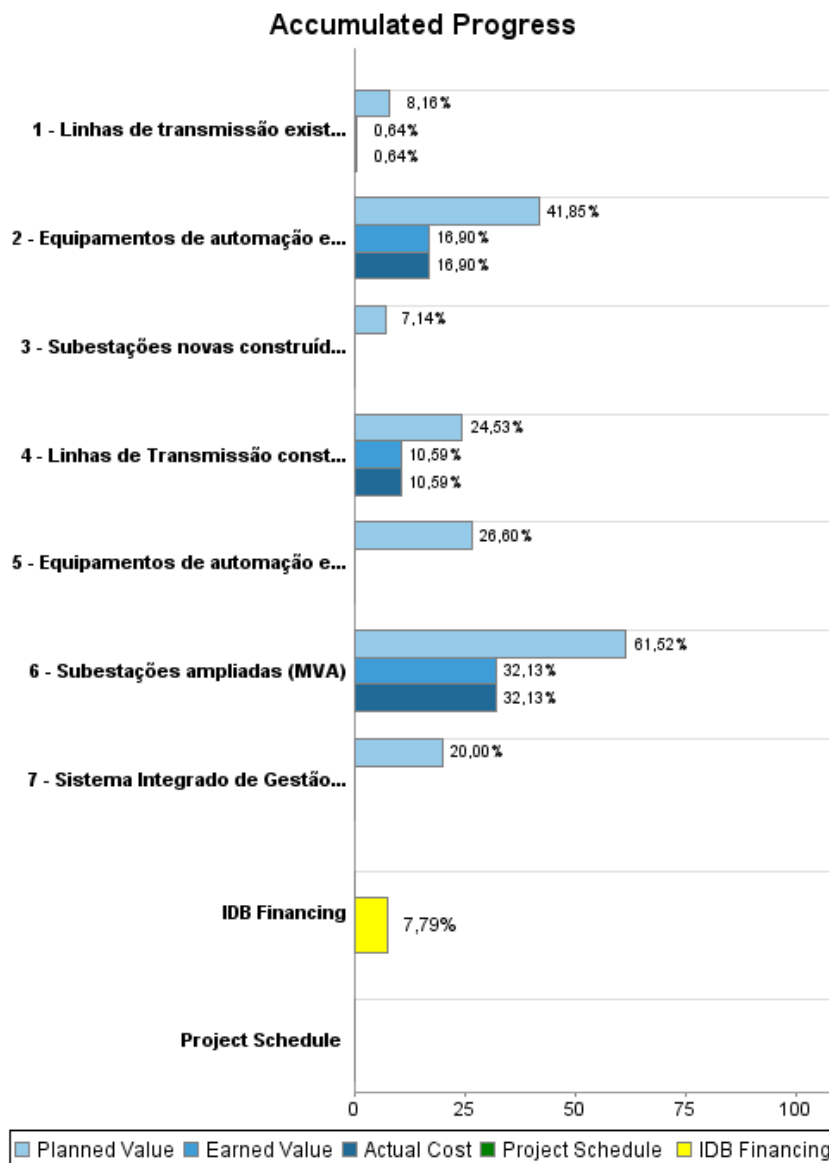
## Summary Report

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: 09-abr-2013 Validated by Country Representative: 12-abr-2013



## 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

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

<b>Outcome:</b>	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
<b>Investimentos em Alta Tensão</b>									
Subestações novas construídas (MVA)	MVA				437,00				60.643.000,00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA				375,00		6.666.390,00		20.750.000,00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros				60.000,00		2.911.940,00		27.497.000,00
Linhas de transmissão existentes ampliadas ( metros)	metros				189.800,00		72.380,00		11.249.000,00
<b>Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição</b>									
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos				642,00		1.764.910,00		10.441.000,00
<b>Modernização dos controles na média tensão de distribuição</b>									
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos				458,00				11.260.000,00
<b>Atualização dos sistemas informatizados de gestão empresarial e comercial</b>									
Sistema Integrado de Gestão Empresarial ( ERP) e Sistema de Gestão Comercial (SGC) instalados	sistema				1,00				62.724.000,00
<b>Contingências</b>									
Contingências	N/A								10.766.520,00
<b>Engenharia, Administração e Auditoria</b>									
Engenharia e Administração	N/A						5.250,00		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
<b>TOTAL</b>							<b>11.420.870,00</b>		<b>218.014.751,00</b>