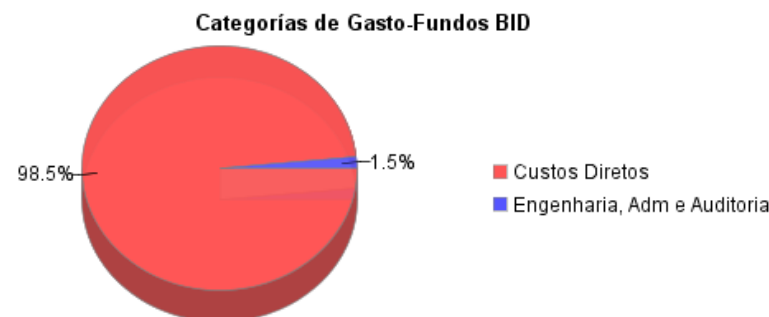
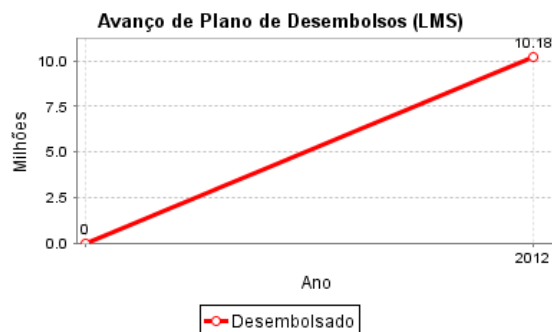
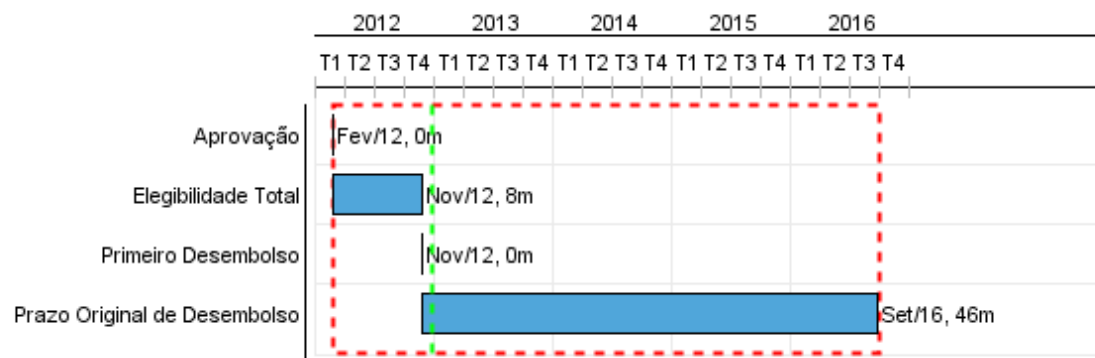


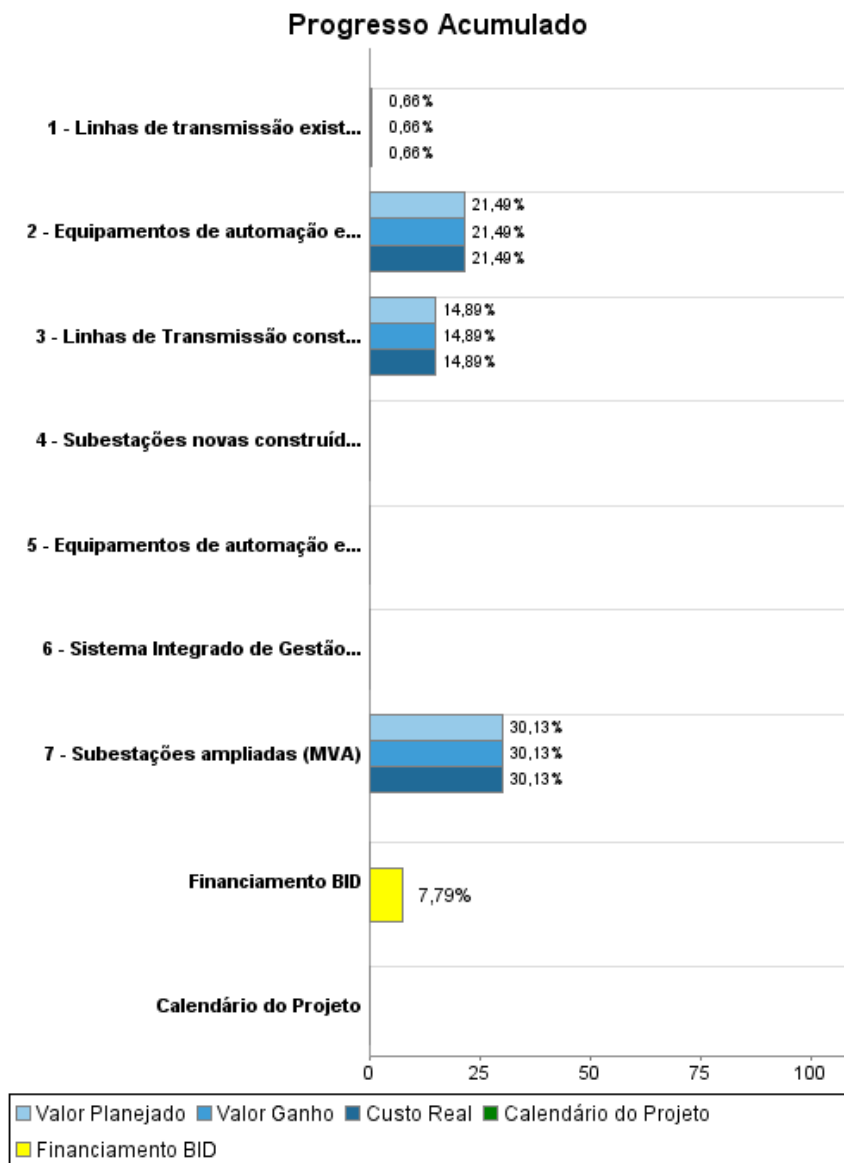
Relatório Resumido

Dados Gerais		Fundos Disponíveis (US\$)		Custo Total e Fonte	
Executor:	Companhia Estadual de Distribucao de Energia Electrica				
Setor:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Número da Operação:	2700/OC-BR	Atual:	130.556.650,00	Original BID:	130.556.650,00
Estágio:	Approved	Desembolsado:	10.175.178,80	Corrente BID:	130.556.650,00
Tipo Operação:	INV - Investimento	% Desembolsado:	7,79	Pari-passu:	60,00
Operação Relacionada:	BR-T1196, RG-P1442, BR-T1257, RG-P1478	Saldo:	120.381.471,20	Cofinanciamento/País:	87.457.986,00
Subtipo de Operação:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimado:	218.014.636,00
				Período de Amortização (meses):	234

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social:	B () Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: 11-dic-2012 Validado pelo Representante do País: 11-dic-2012



Progresso Acumulado até 2012



Resultados

Resultado: Interrupção no fornecimento de energia reduzida

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
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

Resultado: Carregamentos nos transformadores de média e alta tensão reduzidos

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Carregamento nos transformadores da região METROPOLITANA	%	86.00	2010	P A	71.00

Resultado: Venda de Energia aumentada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Montante de energia comercializada	GWh	7,683.00	2010	P A	8,783.00

Resultado: Perdas de energia reduzidas

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
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	
--	--	--	--	---	--

Resultado:	Desempenho Econômico da empresa melhorado
-------------------	---

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Taxa Interna de Retorno Econômico (TIRE)	%	12.90	2010	P	12.00
				A	
Margem EBITDA (EBITDA/Receita Operacional Líquida)	%		2010	P	6.00
				A	

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2012

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
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