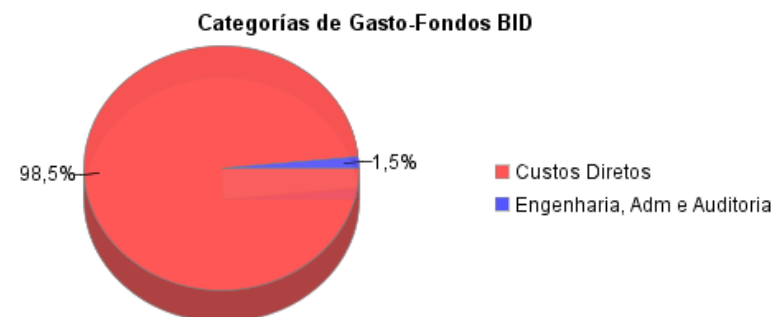
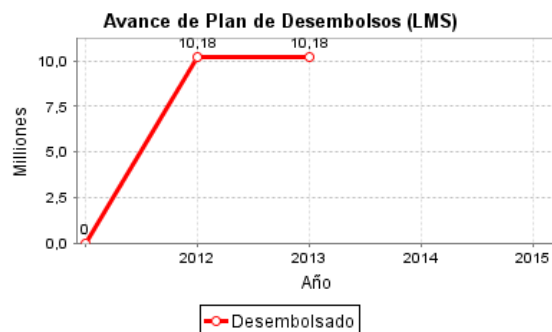
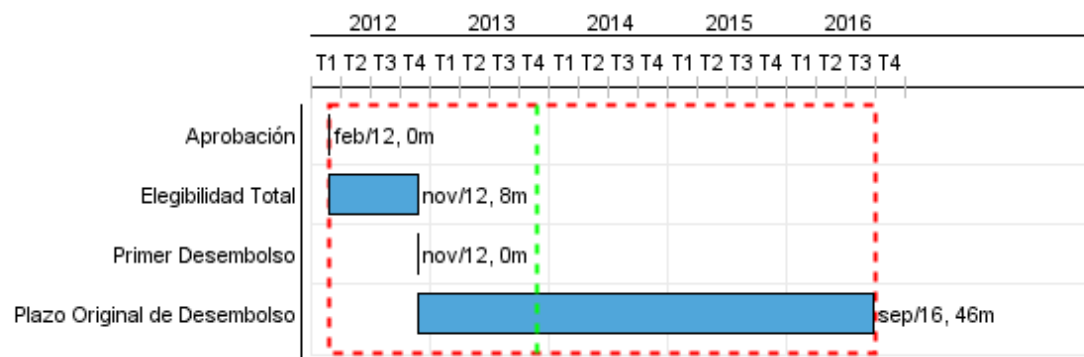


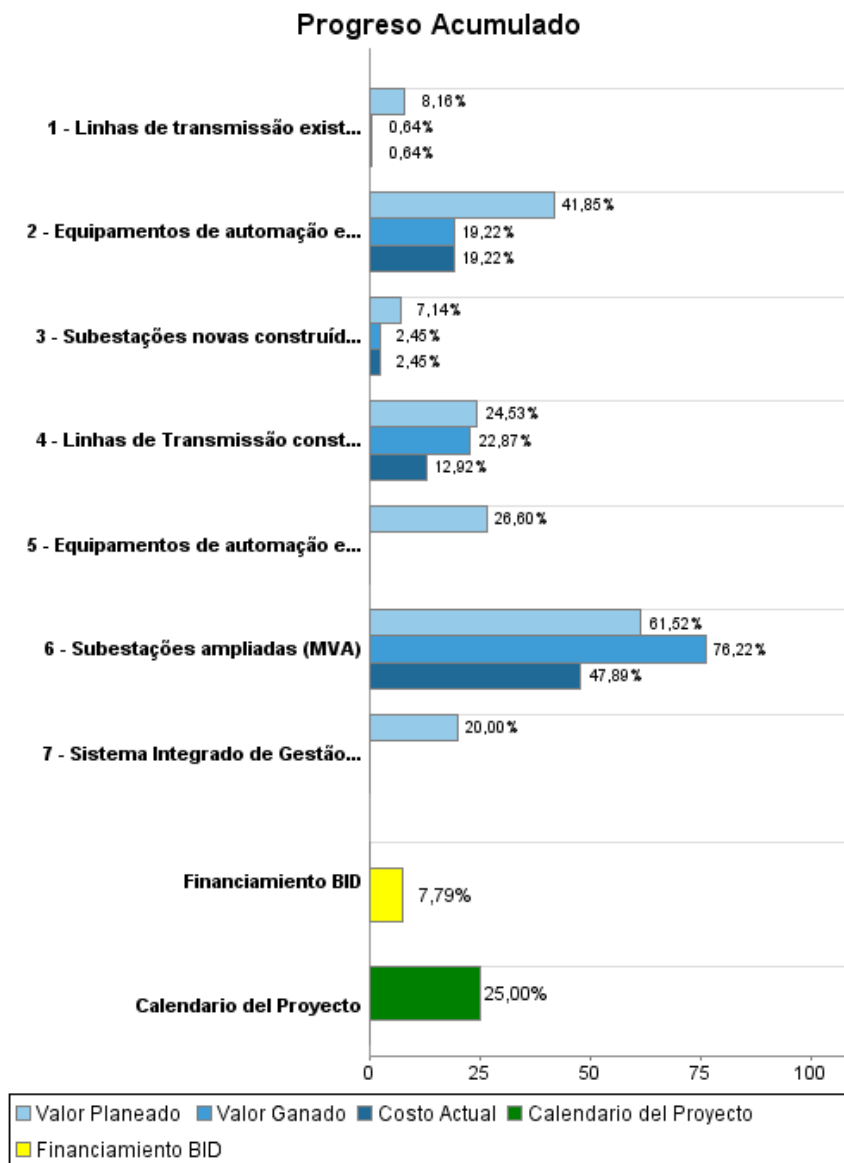
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)		Costo total y Fuente	
Agencia Ejecutora (AE):	Companhia Estadual de Distribucao de Energia Electrica				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Número(s) de Préstamo:	2700/OC-BR	Monto Aprobado Actual:	130.556.650,00	BID Original:	130.556.650,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	10.175.178,80	Actual BID:	130.556.650,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	7,79	Pari-passu:	60,00
Operación(es) Relacionada(s):	BR-T1196, RG-P1442, BR-T1257, RG-P1478	Saldo:	120.381.471,20	Co-financiamiento/País:	87.457.986,00
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica			Estimado Original:	218.014.636,00
				Período de Amortización (meses):	234

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto	Reformulación	Validación
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: B	() ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?	Validado por el Jefe de División: 07-oct-2013 Validado por Representante de País: 09-oct-2013



Progreso Acumulado al 2013



Resultados

Resultado: Interrupção no fornecimento de energia reduzida

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
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	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Carregamento nos transformadores da região METROPOLITANA	%	86,00	2010	P A	71,00

Resultado: Venda de Energia aumentada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Montante de energia comercializada	GWh	7.683,00	2010	P A	8.783,00

Resultado: Perdas de energia reduzidas

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
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

INFORME DE SEGUIMIENTO DE PROGRESO

BR-L1284 - Pro-Energía RS Distribución
2013 1º período con cierre al (31-oct-2013)

Banco Interamericano de Desarrollo - BID

Oficina de Planificación Estratégica y Efectividad en el Desarrollo
Última Actualización del PMR: 24/09/2013

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

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Taxa Interna de Retorno Econômico (TIRE)	%	12,90	2010	P	12,00
				A	
Margem EBITDA (EBITDA/Receita Operacional Líquida)	%		2010	P	6,00
				A	

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2013

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Investimentos em Alta Tensão									
Subestações novas construídas (MVA)	MVA				437,00	4.329.000,00	1.487.870,00		60.643.000,00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA	100,00	150,00		375,00	6.100.000,00	3.271.510,00		20.750.000,00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros	4.200,00	3.700,00		60.000,00	3.833.000,00	640.570,00		27.497.000,00
Linhas de transmissão existentes ampliadas (metros)	metros				189.800,00	845.000,00			11.249.000,00
Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição									
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos				642,00	2.605.000,00	241.560,00		10.441.000,00
Modernização dos controles na média tensão de distribuição									
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos	40,00			458,00	2.995.000,00			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	12.545.000,00			62.724.000,00
Contingências									
Contingências	N/A					500.000,00	122.720,00		10.766.520,00
Engenharia, Administração e Auditoria									
Engenharia e Administração	N/A					514.000,00	300.940,00		2.261.231,00
Auditoria Externa	N/A					23.000,00			223.000,00
Monitoramento	N/A								100.000,00
Avaliação Intermediária e Final	N/A								100.000,00
TOTAL						34.289.000,00	6.065.170,00		218.014.751,00