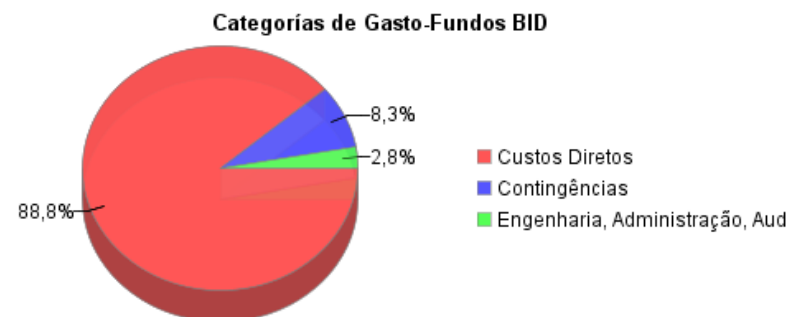
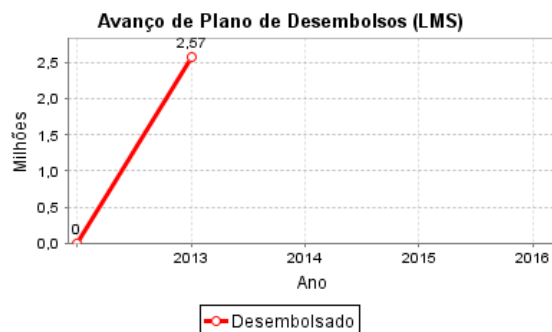
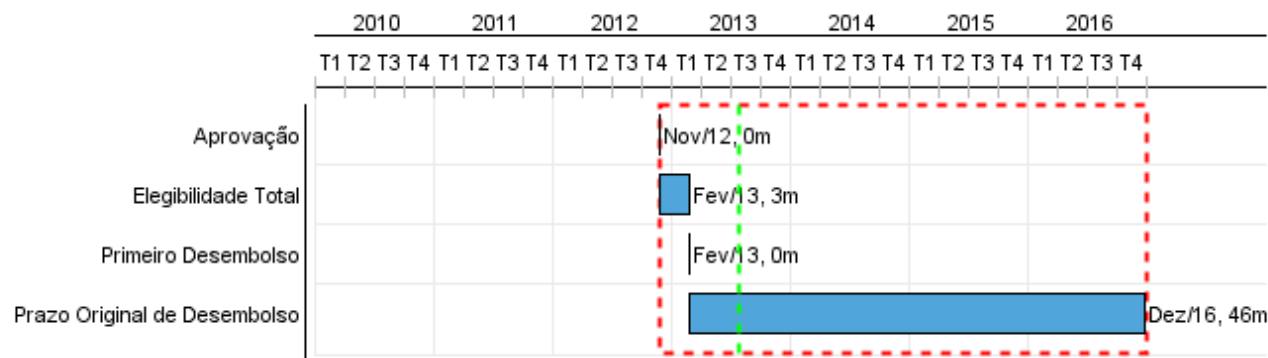


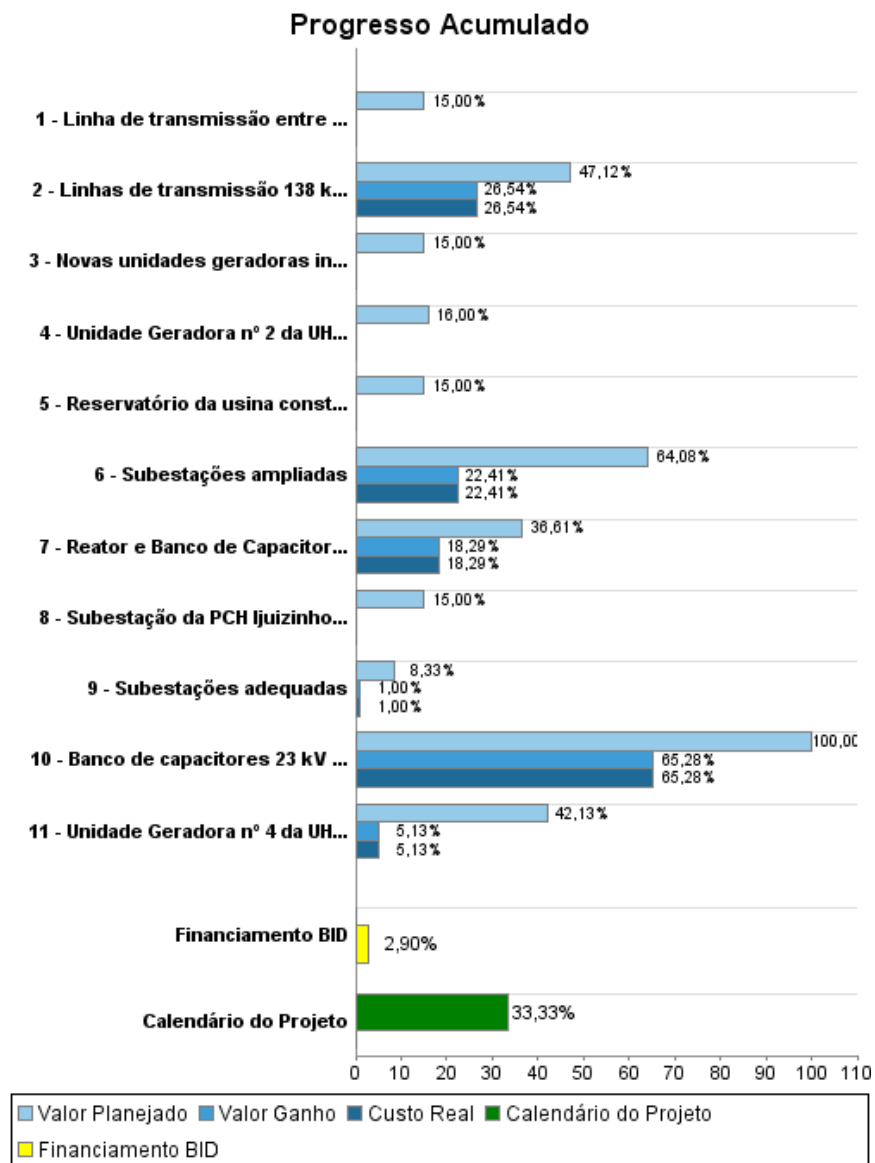
Relatório Resumido

Dados Gerais	Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor: CEEE-GT		
Sector: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS		
Número da Operação: 2813/OC-BR;BR-L1303	Atual: 88.655.996,00	Original BID: 88.655.996,00
Estágio: Approved	Desembolsado: 2.567.006,81	Corrente BID: 88.655.996,00
Tipo Operação: INV - Investimento	% Desembolsado: 2,90	Pari-passu: 60,00
Operação Relacionada: RG-P1442, BR-T1257	Saldo: 86.088.989,19	Cofinanciamento/País: 59.103.957,00
Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation		Original Estimado: 147.759.953,00
		Período de Amortização (meses): 246

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social: B	() Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: 09-abr-2013 Validado pelo Representante do País: 12-abr-2013



Progresso Acumulado até 2012



Resultados

Resultado: Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Energia média gerada pela PCH Ijuizinho II	GWh/ano	6,00	2010	P A	70,00

Resultado: Disponibilidade das usinas aumentadas

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Itaúba - TEIfa	Percentual	2,59	2010	P A	2,00
Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Passo Real - TEIfa	Percentual	2,56	2010	P A	2,00
Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Itaúba - TEIP	Percentual	6,00	2010	P A	4,00
Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Passo Real - TEIP	Percentual	12,00	2010	P A	6,00

Resultado: Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Custo anual de operação e manutenção da UHE Itaúba	R\$/MWh	3,49	2010	P A	3,14
Custo anual de operação e manutenção da UHE Passo Real	R\$/MWh	5,97	2010	P A	5,37

Resultado: Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Número de transformadores com sobrecarga nas subestações de alta e média tensão	Percentual	25,50	2010	P A	17,00
Aumento do número de subestações com nível de tensão adequada	Percentual	80,00	2010	P A	89,00

Resultado: Desempenho econômico do projeto melhorado

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Taxa interna de retorno econômico (TIRE)	Percentual	17,00	2010	P A	12,00

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
Ampliação da PCH Ijuizinho II									
Novas unidades geradoras instaladas totalizando 15 MW	MW				15,00				17.327.076,00
Subestação da PCH Ijuizinho II instalada	MVA				20,00				2.425.791,00
Linha de transmissão entre a PCH Ijuizinho II e o ponto de conexão na rede de transmissão	Quilômetro				6,00				1.039.625,00
Reservatório da usina construído (0,61 km2)	unidade				1,00				13.861.661,00
Reabilitação e Modernização das UHEs Itaúba e Passo Real									
Unidade Geradora nº 4 da UHE Itaúba modernizada	Unidade Geradora				1,00		724.510,00		14.129.803,00
Unidade Geradora nº 2 da UHE Passo Real modernizada	Unidade Geradora				1,00				18.457.886,00
Ampliação e Adequação da Rede de Transmissão									
Subestações adequadas	Unidade		1,00		5,00		222.220,00		22.281.990,00
Subestações ampliadas	MVA		100,00		425,00		7.487.000,00		33.404.140,00
Linhas de transmissão 138 kV ampliadas	metros				46.500,00		2.280.630,00		8.593.788,00
Banco de capacitores 23 kV instalados	MVAr		7,20		18,00		859.340,00		1.316.310,00
Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	MVAr		30,00		60,00		920.850,00		5.033.930,00
Contingências									
Contingências	N/A								7.387.953,00
Engenharia, Administração e Auditoria									
Engenharia e Administração	N/A								2.077.000,00
Auditoria Externa	N/A								223.000,00
Avaliação intermediária e final	N/A								200.000,00
TOTAL							12.494.550,00		147.759.953,00