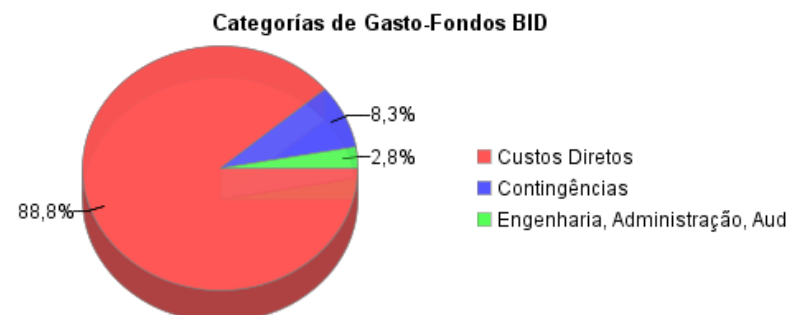
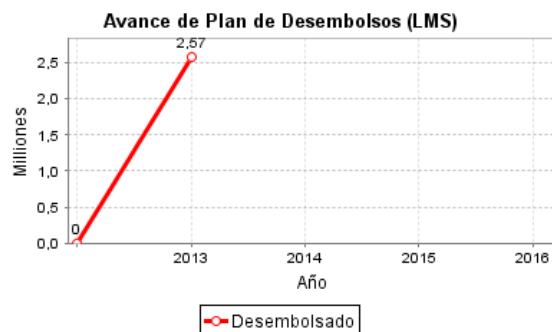
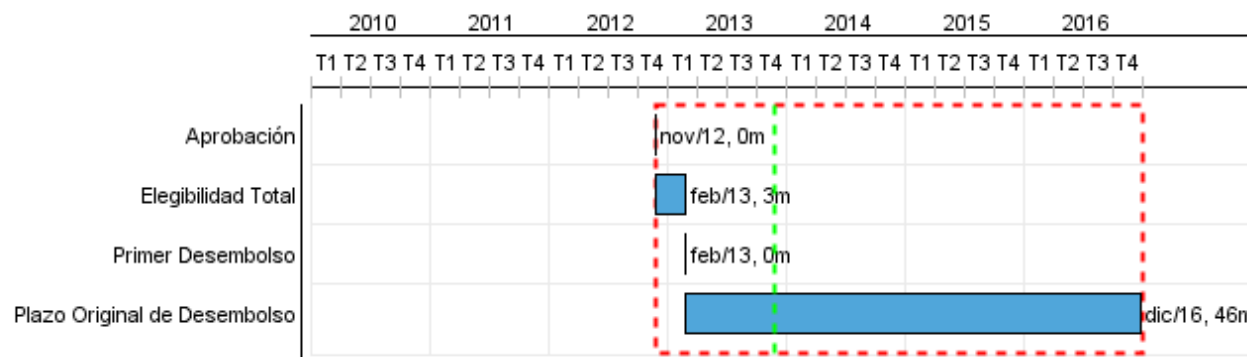


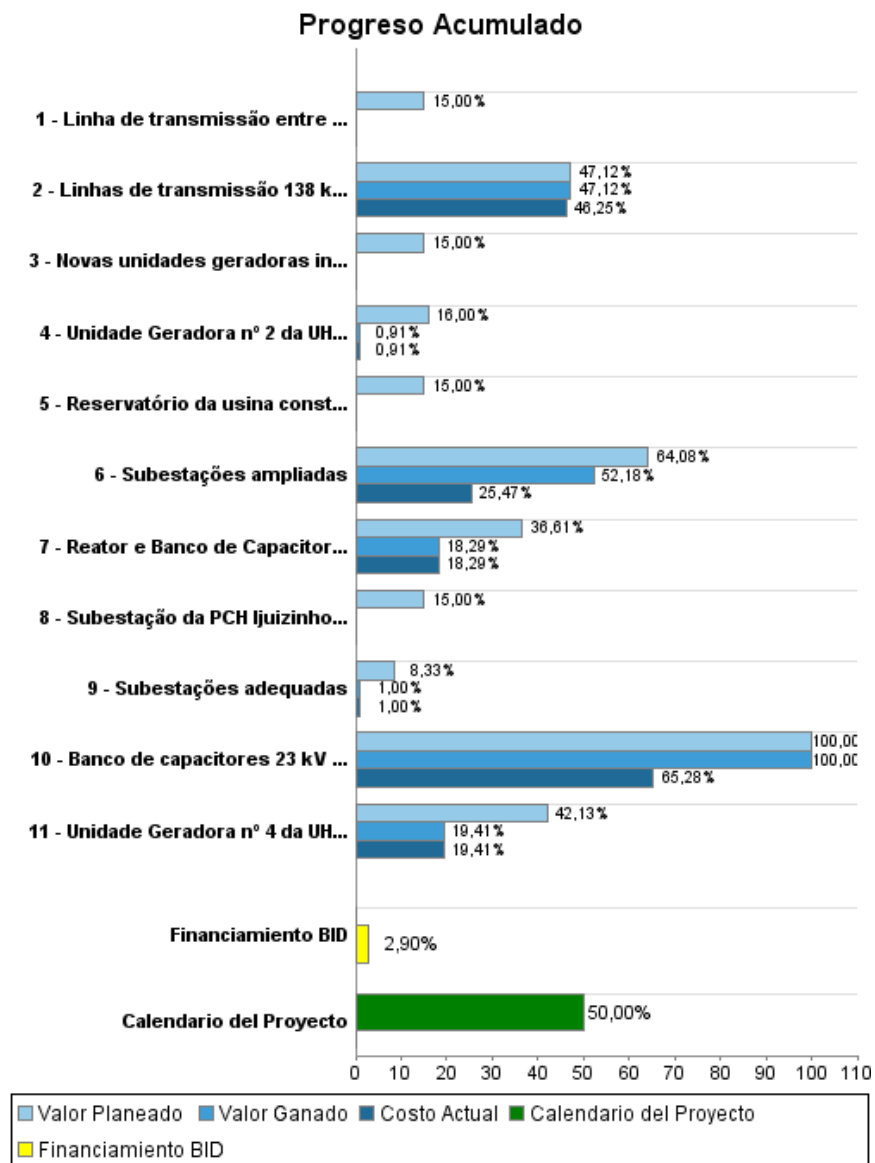
Informe Resumido

| Datos Básicos del Proyecto | | Fondos Disponibles (US\$) | Costo total y Fuente |
|-------------------------------|---|----------------------------------|----------------------|
| Agencia Ejecutora (AE): | CEEE-GT | | |
| Sector: | ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS | | |
| Número(s) de Préstamo: | 2813/OC-BR;BR-L1303 | Monto Aprobado Actual: | 88.655.996,00 |
| Etapas: | Approved | Monto Desembolsado a la fecha: | 2.567.006,81 |
| Tipo de Operación: | INV - Inversión | % Desembolsado: | 2,90 |
| Operación(es) Relacionada(s): | RG-P1442, BR-T1257 | Saldo: | 86.088.989,19 |
| Subtipo de Operación: | ESP - Inversión Específica | | |
| | | BID Original: | 88.655.996,00 |
| | | Actual BID: | 88.655.996,00 |
| | | Pari-passu: | 60,00 |
| | | Co-financiamiento/País: | 59.103.957,00 |
| | | Estimado Original: | 147.759.953,00 |
| | | Período de Amortización (meses): | 246 |

| 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: Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada

| Indicador | Unidad de Medida | Línea de base | Año Línea de base | | Fin de Proyecto |
|--|------------------|---------------|-------------------|--------|-----------------|
| Energia média gerada pela PCH Ijuizinho II | GWh/ano | 6,00 | 2010 | P A | 70,00 |

Resultado: Disponibilidade das usinas aumentadas

| Indicador | Unidad de Medida | Línea de base | Año Línea de base | | Fin de Proyecto |
|---|------------------|---------------|-------------------|--------|-----------------|
| 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 | Unidad de Medida | Línea de base | Año Línea de base | | Fin de Proyecto |
|--|------------------|---------------|-------------------|--------|-----------------|
| 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 | Unidad de Medida | Línea de base | Año Línea de base | | Fin de Proyecto |
|---|------------------|---------------|-------------------|--------|-----------------|
| 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 | Unidad de Medida | Línea de base | Año Línea de base | | Fin de Proyecto |
|--|------------------|---------------|-------------------|--------|-----------------|
| Taxa interna de retorno econômico (TIRE) | Percentual | 17,00 | 2010 | P A | 12,00 |

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 |
| Ampliação da PCH Ijuizinho II | | | | | | | | | |
| Novas unidades geradoras instaladas totalizando 15 MW | MW | | | | 15,00 | 2.599.060,00 | | | 17.327.076,00 |
| Subestação da PCH Ijuizinho II instalada | MVA | | | | 20,00 | 363.870,00 | | | 2.425.791,00 |
| Linha de transmissão entre a PCH Ijuizinho II e o ponto de conexão na rede de transmissão | Quilômetro | | | | 6,00 | 155.940,00 | | | 1.039.625,00 |
| Reservatório da usina construído (0,61 km2) | unidade | | | | 1,00 | 2.079.250,00 | | | 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 | 5.228.030,00 | 2.018.092,00 | | 14.129.803,00 |
| Unidade Geradora nº 2 da UHE Passo Real modernizada | Unidade Geradora | | | | 1,00 | 2.953.260,00 | 168.551,00 | | 18.457.886,00 |
| Ampliação e Adequação da Rede de Transmissão | | | | | | | | | |
| Subestações adequadas | Unidade | | | | 5,00 | 1.633.380,00 | | | 22.281.990,00 |
| Subestações ampliadas | MVA | 42,00 | 30,00 | | 425,00 | 13.918.390,00 | 1.021.459,00 | | 33.404.140,00 |
| Linhas de transmissão 138 kV ampliadas | metros | 4.500,00 | 4.500,00 | | 46.500,00 | 1.769.180,00 | 1.694.408,00 | | 8.593.788,00 |
| Banco de capacitores 23 kV instalados | MVAr | 10,80 | 10,80 | | 18,00 | 456.970,00 | | | 1.316.310,00 |
| Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados | MVAr | | | | 60,00 | 921.990,00 | | | 5.033.930,00 |
| Contingências | | | | | | | | | |
| Contingências | N/A | | | | | | | | 7.387.953,00 |
| Engenharia, Administração e Auditoria | | | | | | | | | |
| Engenharia e Administração | N/A | | | | | 477.000,00 | 353.233,00 | | 2.077.000,00 |
| Auditoria Externa | N/A | | | | | 23.000,00 | | | 223.000,00 |
| Avaliação intermediária e final | N/A | | | | | | | | 200.000,00 |
| TOTAL | | | | | | 32.579.320,00 | 5.255.743,00 | | 147.759.953,00 |