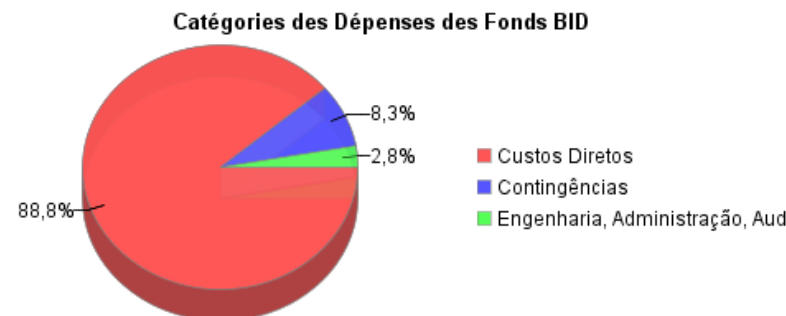
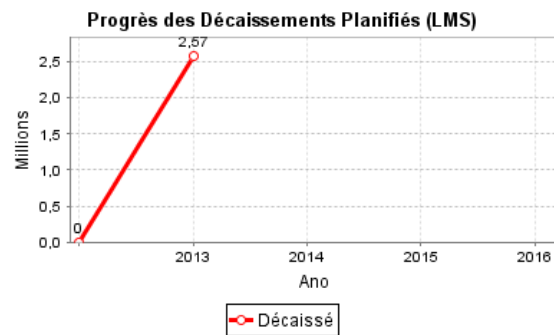
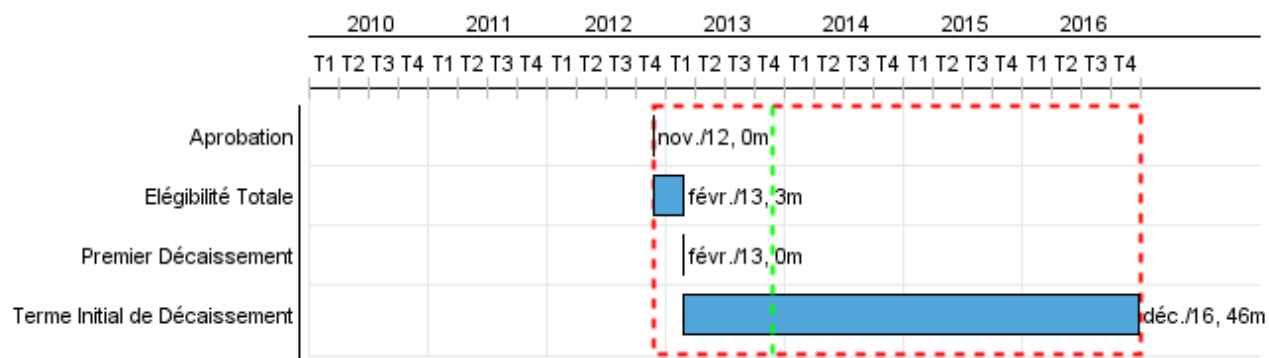


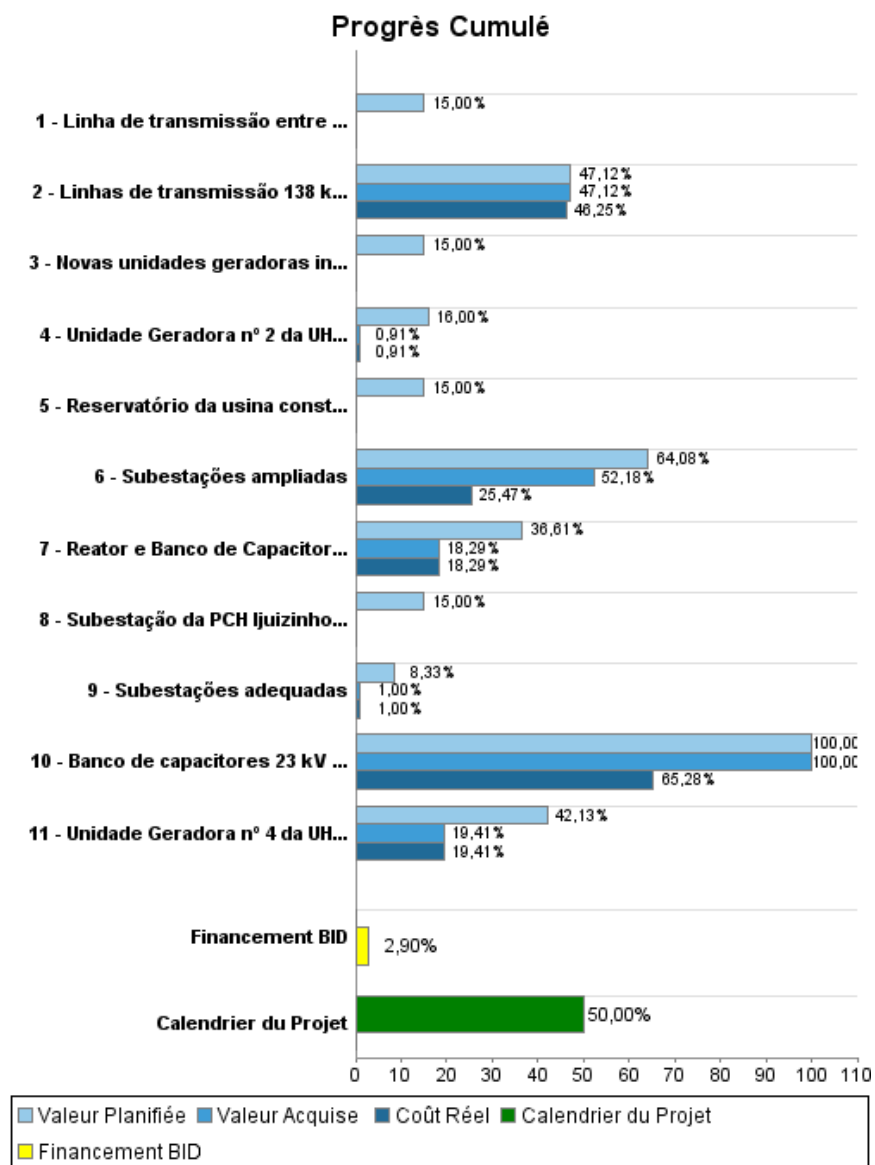
## Rapport Résumé

| Données Générales         |   | Fonds Disponibles (US\$)        | Coût Total et Source de Financement |
|---------------------------|---|---------------------------------|-------------------------------------|
| Agence d' Exécution (EA): | CEEE-GT   |                                 |                                     |
| Secteur:                  | ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS |                                 |                                     |
| Numéro(s) de Prêt(s):     | 2813/OC-BR;BR-L1303                                   | Montant Courant Approuvé:       | 88.655.996,00                       |
| Étape:                    | Approved  | Montant Décaissé à ce Jour:     | 2.567.006,81                        |
| Type d' Opération:        | INV - Investissement                                  | % Décaissé:                     | 2,90                                |
| Opération(s) Connexe(s):  | RG-P1442, BR-T1257                                    | Solde:                          | 86.088.989,19                       |
| Sous-Type de l'Opération: | ESP - Specific Investment Operation                   |                                 |                                     |
|                           |   | Initial BID:                    | 88.655.996,00                       |
|                           |   | Courant BID:                    | 88.655.996,00                       |
|                           |   | Pari Passu:                     | 60,00                               |
|                           |   | Cofinancement/Pays:             | 59.103.957,00                       |
|                           |   | Estimation Initiale:            | 147.759.953,00                      |
|                           |   | Période d'Amortissement (mois): | 246                                 |

| Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet  | Reformulation   | Validation                                  |
|---|---|---|
| Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: | B ( ) Les objectifs du projet ont-ils été reformulés? | Validé par le Chef de Division: 07-oct-2013 |
|   |   | Validé par le Représentant: 09-oct-2013     |



## Progrès Cumulé à 2013



## Résultats

**Résultat:** Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada

| Indicateur                                   | Unité de Mesure | Ligne de Base | Année Ligne de Base |        | Fin du Projet |
|--|-----------------|---------------|---------------------|--------|---------------|
| Energia média generada pela PCH Ijuizinho II | GWh/ano         | 6,00          | 2010                | P<br>A | 70,00         |

**Résultat:** Disponibilidade das usinas aumentadas

| Indicateur  | Unité de Mesure | Ligne de Base | Année Ligne de Base |        | Fin du Projet |
|---|-----------------|---------------|---------------------|--------|---------------|
| Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Itaúba - TEIfa       | Percentual      | 2,59          | 2010                | P<br>A | 2,00          |
| Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Passo Real - TEIfa   | Percentual      | 2,56          | 2010                | P<br>A | 2,00          |
| Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Itaúba - TEIP     | Percentual      | 6,00          | 2010                | P<br>A | 4,00          |
| Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Passo Real - TEIP | Percentual      | 12,00         | 2010                | P<br>A | 6,00          |

**Résultat:** Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos

| Indicateur   | Unité de Mesure | Ligne de Base | Année Ligne de Base |        | Fin du Projet |
|--|-----------------|---------------|---------------------|--------|---------------|
| Custo anual de operação e manutenção da UHE Itaúba     | R\$/MWh         | 3,49          | 2010                | P<br>A | 3,14          |
| Custo anual de operação e manutenção da UHE Passo Real | R\$/MWh         | 5,97          | 2010                | P<br>A | 5,37          |

**Résultat:** Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada

| Indicateur  | Unité de Mesure | Ligne de Base | Année Ligne de Base |        | Fin du Projet |
|---|-----------------|---------------|---------------------|--------|---------------|
| Número de transformadores com sobrecarga nas subestações de alta e média tensão | Percentual      | 25,50         | 2010                | P<br>A | 17,00         |
| Aumento do número de subestações com nível de tensão adequada                   | Percentual      | 80,00         | 2010                | P<br>A | 89,00         |

**Résultat:** Desempenho econômico do projeto melhorado

| Indicateur                               | Unité de Mesure | Ligne de Base | Année Ligne de Base |   | Fin du Projet |
|--|-----------------|---------------|---------------------|---|---------------|
| Taxa interna de retorno econômico (TIRE) | Percentual      | 17,00         | 2010                | P | 12,00         |
|  |                 |               |                     | A |               |

**Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2013**

| Description   | Unité de Mesure  | Physique |          |                 |            | Financier            |                     |                |                       |
|---|------------------|----------|----------|-----------------|------------|----------------------|---------------------|----------------|-----------------------|
|   |                  | Planifié | Réel     | Unités Cumulées | Unités FDP | Planifié             | Réel                | Coûts Cumulées | Coûts FDP             |
| <b>Ampliação da PCH Ijuizinho II</b>  |                  |          |          |                 |            |                      |                     |                |                       |
| 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         |
| <b>Reabilitação e Modernização das UHEs Itaúba e Passo Real</b>                           |                  |          |          |                 |            |                      |                     |                |                       |
| 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         |
| <b>Ampliação e Adequação da Rede de Transmissão</b>                                       |                  |          |          |                 |            |                      |                     |                |                       |
| 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          |
| <b>Contingências</b>  |                  |          |          |                 |            |                      |                     |                |                       |
| Contingências   | N/A              |          |          |                 |            |                      |                     |                | 7.387.953,00          |
| <b>Engenharia, Administração e Auditoria</b>  |                  |          |          |                 |            |                      |                     |                |                       |
| 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            |
| <b>TOTAL</b>  |                  |          |          |                 |            | <b>32.579.320,00</b> | <b>5.255.743,00</b> |                | <b>147.759.953,00</b> |