# Índice


## Dados da Empresa

Composição do Capital 1

Proventos em Dinheiro 2

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 3

Balanço Patrimonial Passivo 4

Demonstração do Resultado 6

Demonstração do Resultado Abrangente 7

Demonstração do Fluxo de Caixa 8

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 9

DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012 10

Demonstração do Valor Adicionado 11

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 12

Balanço Patrimonial Passivo 13

Demonstração do Resultado 15

Demonstração do Resultado Abrangente 16

Demonstração do Fluxo de Caixa 17

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 18

DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012 19

Demonstração do Valor Adicionado 20

Comentário do Desempenho 21

Notas Explicativas 28

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais 80

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes 83

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 84

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 86

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes 87

# Índice

Motivos de Reapresentação 88

# Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 31/03/2013 |
|---|---|
| **Do Capital Integralizado** | |
| **Ordinárias** | 652.742.192 |
| **Preferenciais** | 0 |
| **Total** | 652.742.192 |
| **Em Tesouraria** | |
| **Ordinárias** | 0 |
| **Preferenciais** | 0 |
| **Total** | 0 |

## Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

| Evento | Aprovação | Provento | Início Pagamento | Espécie de Ação | Classe de Ação | Provento por Ação (Reais / Ação) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Reunião do Conselho de Administração | 25/10/2012 | Juros sobre Capital Próprio | 14/05/2013 | Ordinária | | 0,42314 |
| Reunião do Conselho de Administração | 07/02/2013 | Dividendo | 27/03/2013 | Ordinária | | 0,88309 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 8.889.053 | 9.039.567 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 1.078.180 | 1.292.313 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 342.667 | 736.317 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 560.200 | 450.027 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 523.174 | 413.001 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 37.026 | 37.026 |
| 1.01.03.02.01 | Dividendos a receber de controladas | 37.026 | 37.026 |
| 1.01.04 | Estoques | 49.516 | 42.317 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 343 | 305 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 343 | 305 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | 343 | 305 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 125.454 | 63.347 |
| 1.01.08.03 | Outros | 125.454 | 63.347 |
| 1.01.08.03.01 | Depósitos vinculados | 12.170 | 0 |
| 1.01.08.03.02 | Outros ativos circulantes | 113.284 | 63.347 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 7.810.873 | 7.747.254 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 220.623 | 230.054 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 220.623 | 230.054 |
| 1.02.01.09.03 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | 15.313 | 13.814 |
| 1.02.01.09.04 | Valores a receber pela alienação de ativo | 86.886 | 86.886 |
| 1.02.01.09.05 | Depósitos judiciais | 111.185 | 108.616 |
| 1.02.01.09.06 | Outros ativos não circulantes | 7.239 | 20.738 |
| 1.02.02 | Investimentos | 2.826.715 | 2.763.992 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 2.826.715 | 2.763.992 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 2.498.318 | 2.434.189 |
| 1.02.02.01.04 | Outras Participações Societárias | 328.397 | 329.803 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 4.753.626 | 4.742.243 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 4.628.766 | 4.696.907 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 124.860 | 45.336 |
| 1.02.04 | Intangível | 9.909 | 10.965 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 9.909 | 10.965 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 8.889.053 | 9.039.567 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 1.228.341 | 1.280.442 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 68.094 | 61.400 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 68.094 | 61.400 |
| 2.01.01.02.01 | Provisão para remuneração e encargos | 68.094 | 61.400 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 98.476 | 127.546 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 98.476 | 127.546 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 179.156 | 362.975 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 173.987 | 357.959 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 147.394 | 409.824 |
| 2.01.03.01.02 | PIS e Cofins a pagar | 28.197 | 18.648 |
| 2.01.03.01.03 | Outros | 4.841 | 5.028 |
| 2.01.03.01.04 | (-) Tributos federais a compensar | -6.445 | -75.541 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 4.462 | 4.393 |
| 2.01.03.02.01 | ICMS a pagar | 6.295 | 6.110 |
| 2.01.03.02.02 | (-) ICMS a compensar | -1.833 | -1.717 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 707 | 623 |
| 2.01.03.03.01 | ISS a pagar | 707 | 623 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 488.857 | 333.048 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 310.015 | 163.006 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 292.691 | 148.705 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 17.324 | 14.301 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 178.842 | 170.042 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 338.319 | 334.666 |
| 2.01.05.02 | Outros | 338.319 | 334.666 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 250.271 | 247.292 |
| 2.01.05.02.04 | Concessões a pagar | 3.159 | 3.129 |
| 2.01.05.02.05 | Outros passivos circulantes | 84.889 | 84.245 |
| 2.01.06 | Provisões | 55.439 | 60.807 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 28.289 | 28.439 |
| 2.01.06.01.01 | Provisões Fiscais | 468 | 468 |
| 2.01.06.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 3.350 | 3.500 |
| 2.01.06.01.04 | Provisões Cíveis | 24.471 | 24.471 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 27.150 | 32.368 |
| 2.01.06.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 27.150 | 32.368 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 2.312.841 | 2.259.537 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 643.094 | 646.520 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 480.814 | 487.972 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 287.318 | 286.667 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 193.496 | 201.305 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 162.280 | 158.548 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 1.117.952 | 1.074.742 |
| 2.02.02.02 | Outros | 1.117.952 | 1.074.742 |
| 2.02.02.02.03 | Concessões a pagar | 995.890 | 964.758 |
| 2.02.02.02.04 | Outras obrigações | 122.062 | 109.984 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 191.683 | 183.673 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 191.683 | 183.673 |
| 2.02.04 | Provisões | 360.112 | 354.602 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 140.651 | 139.004 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 20.648 | 20.494 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 6.814 | 6.294 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 113.189 | 112.216 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 219.461 | 215.598 |
| 2.02.04.02.04 | Provisões com benefícios de aposentadoria | 219.461 | 215.598 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 5.347.871 | 5.499.588 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 2.445.766 | 2.445.766 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 91.695 | 91.695 |
| 2.03.02.07 | Reservas de capital | 91.695 | 91.695 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 1.759.682 | 2.331.017 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 489.153 | 489.153 |
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 1.220.337 | 1.220.337 |
| 2.03.04.07 | Reserva de Incentivos Fiscais | 50.192 | 45.098 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 576.429 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 433.356 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | 568.918 | 582.656 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 48.454 | 48.454 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 943.376 | 833.690 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -303.684 | -327.422 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada para revenda | -18.008 | -54.303 |
| 3.02.02 | Transações no âmbito da CCEE | -15.774 | -17.701 |
| 3.02.03 | Encargos de uso de rede elétrica e conexão | -58.864 | -69.290 |
| 3.02.04 | Custo de produção de energia elétrica | -204.827 | -180.060 |
| 3.02.05 | Custo dos serviços prestados | -6.211 | -6.068 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 639.692 | 506.268 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 13.516 | 3.540 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -1.747 | -3.285 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -39.124 | -36.500 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 156 | 600 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -1.982 | -3.909 |
| 3.04.05.01 | Constituição de provisões operacionais | -1.689 | -3.801 |
| 3.04.05.02 | Outras despesas operacionais | -293 | -108 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 56.213 | 46.634 |
| 3.04.06.01 | Equivalência patrimonial | 57.256 | 47.395 |
| 3.04.06.02 | Amortização de ágio (direito de concessão) | -1.043 | -761 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 653.208 | 509.808 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -45.794 | -41.774 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 17.828 | 14.542 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -63.622 | -56.316 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 607.414 | 468.034 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -182.702 | -140.915 |
| 3.08.01 | Corrente | -174.692 | -150.241 |
| 3.08.02 | Diferido | -8.010 | 9.326 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 424.712 | 327.119 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 424.712 | 327.119 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,65066 | 0,50115 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,65066 | 0,50115 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 424.712 | 327.119 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 424.712 | 327.119 |

## DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 138.948 | 141.688 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 703.270 | 569.481 |
| 6.01.01.01 | Lucro antes dos tributos | 607.414 | 468.034 |
| 6.01.01.02 | Resultado de participações societárias | -56.213 | -46.634 |
| 6.01.01.03 | Depreciação e amortização | 91.039 | 92.722 |
| 6.01.01.04 | Variação monetária e cambial | 13.319 | 4.727 |
| 6.01.01.05 | Juros | 45.198 | 45.665 |
| 6.01.01.06 | Constituição de provisões operacionais | 2.220 | 4.859 |
| 6.01.01.07 | Outros | 293 | 108 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -564.322 | -427.793 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | -109.339 | 11.586 |
| 6.01.02.02 | Reembolso de aquisição de combustível | -58.305 | 1.300 |
| 6.01.02.03 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | -1.883 | 1.012 |
| 6.01.02.04 | Estoques | -7.199 | -6.706 |
| 6.01.02.05 | Depósitos vinculados e judiciais | -12.470 | 81 |
| 6.01.02.06 | Outros ativos | 21.527 | 1.088 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | -36.909 | -36.770 |
| 6.01.02.08 | Pagamento de imposto de renda e contribuição social | -364.506 | -378.979 |
| 6.01.02.09 | Pagamento de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | -7.085 | -10.880 |
| 6.01.02.10 | Obrigações com pesquisa e desenvolvimento | 4.627 | 2.171 |
| 6.01.02.11 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | -5.775 | -8.771 |
| 6.01.02.12 | Outros passivos | 12.995 | -2.925 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -100.114 | -35.260 |
| 6.02.01 | Aumento em investimentos | -6.510 | -53.722 |
| 6.02.02 | Aplicação no imobilizado | -93.148 | -22.608 |
| 6.02.03 | Aplicação no intangível | -456 | -559 |
| 6.02.04 | Dividendos recebidos de controladas | 0 | 41.629 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -432.484 | -221.747 |
| 6.03.01 | Empréstimos e financiamentos obtidos | 141.825 | 0 |
| 6.03.02 | Empréstimos e financiamentos pagos | -141 | -4.852 |
| 6.03.03 | Parcelas de concessões pagas | -718 | -671 |
| 6.03.04 | Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | -573.450 | -216.224 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -393.650 | -115.319 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 736.317 | 567.119 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 342.667 | 451.800 |

## DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013

### (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.445.766 | 91.695 | 2.331.017 | 0 | 631.110 | 5.499.588 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.445.766 | 91.695 | 2.331.017 | 0 | 631.110 | 5.499.588 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -576.429 | 0 | 0 | -576.429 |
| 5.04.08 | Dividendos de 2012 pagos | 0 | 0 | -576.429 | 0 | 0 | -576.429 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 424.712 | 0 | 424.712 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 424.712 | 0 | 424.712 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 5.094 | 8.644 | -13.738 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 5.094 | -5.094 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Realização do ajuste a valor justo do ativo imobilizado, líquida de impostos | 0 | 0 | 0 | 13.738 | -13.738 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.445.766 | 91.695 | 1.759.682 | 433.356 | 617.372 | 5.347.871 |

## DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012

### (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.445.766 | 91.695 | 2.262.157 | 0 | 754.108 | 5.553.726 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.445.766 | 91.695 | 2.262.157 | 0 | 754.108 | 5.553.726 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -517.342 | 0 | 0 | -517.342 |
| 5.04.08 | Dividendos de 2011 pagos | 0 | 0 | -517.342 | 0 | 0 | -517.342 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 327.119 | 0 | 327.119 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 327.119 | 0 | 327.119 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 3.260 | 10.944 | -14.204 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 3.260 | -3.260 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Realização do ajuste a valor justo do ativo imobilizado, líquida de impostos | 0 | 0 | 0 | 14.204 | -14.204 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.445.766 | 91.695 | 1.748.075 | 338.063 | 739.904 | 5.363.503 |

## DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 1.041.821 | 921.364 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 1.041.958 | 920.872 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | -137 | 492 |
| 7.01.02.01 | Outras receitas operacionais | 156 | 600 |
| 7.01.02.02 | Outras (despesas) operacionais | -293 | -108 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -165.074 | -195.368 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -60.326 | -76.784 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -37.726 | -37.436 |
| 7.02.04 | Outros | -67.022 | -81.148 |
| 7.02.04.01 | Constituição de provisões operacionais | -1.689 | -3.801 |
| 7.02.04.02 | Encargos de uso de rede elétrica e conexão | -58.864 | -69.290 |
| 7.02.04.03 | Outros | -6.469 | -8.057 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 876.747 | 725.996 |
| 7.04 | Retenções | -91.039 | -92.722 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -91.039 | -92.722 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 785.708 | 633.274 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 74.041 | 61.176 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 56.213 | 46.634 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 17.828 | 14.542 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 859.749 | 694.450 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 859.749 | 694.450 |
| 7.08.01 | Pessoal | 55.665 | 47.940 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 36.717 | 31.336 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 10.537 | 9.256 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 2.345 | 2.170 |
| 7.08.01.04 | Outros | 6.066 | 5.178 |
| 7.08.01.04.01 | Participação nos resultados | 6.066 | 5.178 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 282.221 | 230.082 |
| 7.08.02.01 | Federais | 275.741 | 224.352 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 5.855 | 5.141 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 625 | 589 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 33.995 | 37.995 |
| 7.08.03.01 | Juros | 27.799 | 29.408 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 2.513 | 2.824 |
| 7.08.03.03 | Outras | 3.683 | 5.763 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 424.712 | 327.119 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 424.712 | 327.119 |
| 7.08.05 | Outros | 63.156 | 51.314 |
| 7.08.05.01 | Encargos setoriais | 31.276 | 30.946 |
| 7.08.05.02 | Encargos sobre concessão a pagar | 31.880 | 20.368 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 12.127.365 | 12.265.121 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 1.867.584 | 1.985.305 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 815.302 | 1.179.976 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 783.173 | 622.916 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 783.173 | 622.916 |
| 1.01.04 | Estoques | 54.120 | 45.374 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 65.895 | 64.749 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 65.895 | 64.749 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | 65.895 | 64.749 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 149.094 | 72.290 |
| 1.01.08.03 | Outros | 149.094 | 72.290 |
| 1.01.08.03.01 | Depósitos vinculados | 19.756 | 1.309 |
| 1.01.08.03.02 | Outros ativos circulantes | 129.338 | 70.981 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 10.259.781 | 10.279.816 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 469.163 | 487.231 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 16.779 | 16.992 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 16.779 | 16.992 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 452.384 | 470.239 |
| 1.02.01.09.03 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | 121.925 | 128.185 |
| 1.02.01.09.04 | Valores a receber pela alienação de ativo | 86.886 | 86.886 |
| 1.02.01.09.05 | Depósitos vinculados | 104.510 | 103.310 |
| 1.02.01.09.06 | Depósitos judiciais | 113.026 | 110.411 |
| 1.02.01.09.07 | Outros ativos não circulantes | 26.037 | 41.447 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 9.684.959 | 9.683.085 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 8.869.792 | 8.984.088 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 815.167 | 698.997 |
| 1.02.04 | Intangível | 105.659 | 109.500 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 105.659 | 109.500 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 12.127.365 | 12.265.121 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 1.695.587 | 1.690.673 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 68.532 | 61.785 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 68.532 | 61.785 |
| 2.01.01.02.01 | Remunerações e encargos a pagar | 68.532 | 61.785 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 274.937 | 219.328 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 274.937 | 219.328 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 215.349 | 416.076 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 186.221 | 388.959 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 159.186 | 436.981 |
| 2.01.03.01.02 | PIS e Cofins a pagar | 29.602 | 22.661 |
| 2.01.03.01.03 | Outros | 5.531 | 5.748 |
| 2.01.03.01.04 | (-) Tributos federais a pagar | -8.098 | -76.431 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 27.941 | 25.733 |
| 2.01.03.02.01 | ICMS a pagar | 29.810 | 27.457 |
| 2.01.03.02.02 | (-) ICMS a pagar | -1.869 | -1.724 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 1.187 | 1.384 |
| 2.01.03.03.01 | ISS a pagar | 1.187 | 1.384 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 673.079 | 527.085 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 494.237 | 357.043 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 476.913 | 342.742 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 17.324 | 14.301 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 178.842 | 170.042 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 407.520 | 404.861 |
| 2.01.05.02 | Outros | 407.520 | 404.861 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 250.570 | 247.591 |
| 2.01.05.02.04 | Concessões a pagar | 49.736 | 48.800 |
| 2.01.05.02.05 | Outras obrigações | 107.214 | 108.470 |
| 2.01.06 | Provisões | 56.170 | 61.538 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 29.020 | 29.170 |
| 2.01.06.01.01 | Provisões Fiscais | 468 | 468 |
| 2.01.06.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 3.350 | 3.500 |
| 2.01.06.01.04 | Provisões Cíveis | 25.202 | 25.202 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 27.150 | 32.368 |
| 2.01.06.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 27.150 | 32.368 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 5.081.079 | 5.072.197 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.956.483 | 3.007.460 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.794.203 | 2.848.912 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 2.600.707 | 2.647.607 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 193.496 | 201.305 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 162.280 | 158.548 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 1.552.110 | 1.504.159 |
| 2.02.02.02 | Outros | 1.552.110 | 1.504.159 |
| 2.02.02.02.03 | Concessões a pagar | 1.418.588 | 1.380.126 |
| 2.02.02.02.04 | Outras obrigações | 133.522 | 124.033 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 206.852 | 199.430 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 206.852 | 199.430 |
| 2.02.04 | Provisões | 365.634 | 361.148 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 146.173 | 145.550 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 22.412 | 22.260 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 7.115 | 7.733 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 116.646 | 115.557 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 219.461 | 215.598 |
| 2.02.04.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 219.461 | 215.598 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 5.350.699 | 5.502.251 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 2.445.766 | 2.445.766 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 91.695 | 91.695 |
| 2.03.02.07 | Reservas de capital | 91.695 | 91.695 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 1.759.682 | 2.331.017 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 489.153 | 489.153 |
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 1.220.337 | 1.220.337 |
| 2.03.04.07 | Reserva de Incentivos Fiscais | 50.192 | 45.098 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 576.429 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 433.356 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | 568.918 | 582.656 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 48.454 | 48.454 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 2.828 | 2.663 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 1.390.881 | 1.153.467 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -614.481 | -528.979 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada para revenda | -216.500 | -172.436 |
| 3.02.02 | Transações no âmbito da CCEE | -40.594 | -18.100 |
| 3.02.03 | Encargos de uso da rede elétrica e conexão | -75.030 | -84.473 |
| 3.02.04 | Custo de produção de energia elétrica | -276.146 | -247.902 |
| 3.02.05 | Custo dos serviços prestados | -6.211 | -6.068 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 776.400 | 624.488 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -47.019 | -46.202 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -2.443 | -3.903 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -40.871 | -38.330 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 156 | 601 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -3.861 | -4.570 |
| 3.04.05.01 | Constituição de provisões operacionais | -3.566 | -4.450 |
| 3.04.05.02 | Outras despesas operacionais | -295 | -120 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 729.381 | 578.286 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -98.492 | -87.203 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 24.515 | 23.303 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -123.007 | -110.506 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 630.889 | 491.083 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -206.012 | -163.821 |
| 3.08.01 | Corrente | -198.377 | -168.615 |
| 3.08.02 | Diferido | -7.635 | 4.794 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 424.877 | 327.262 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 424.877 | 327.262 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 424.712 | 327.119 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 165 | 143 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,65091 | 0,50136 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,65091 | 0,50136 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 424.877 | 327.262 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 424.877 | 327.262 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 424.712 | 327.119 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 165 | 143 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 282.923 | 232.336 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 887.282 | 730.563 |
| 6.01.01.01 | Lucro antes dos tributos | 630.889 | 491.083 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e amortização | 141.161 | 134.088 |
| 6.01.01.03 | Variação monetária e cambial | 22.284 | 10.166 |
| 6.01.01.04 | Juros | 90.404 | 89.765 |
| 6.01.01.05 | Constituição de provisões operacionais | 2.249 | 5.352 |
| 6.01.01.06 | Outros | 295 | 109 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -604.359 | -498.227 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | -155.205 | -52.979 |
| 6.01.02.02 | Reembolso de aquisição de combustível | -58.305 | 1.300 |
| 6.01.02.03 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | 12.764 | 11.726 |
| 6.01.02.04 | Estoques | -8.746 | -6.444 |
| 6.01.02.05 | Depósitos vinculados e judiciais | -18.696 | 5.417 |
| 6.01.02.06 | Outros ativos | 20.591 | 2.670 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | 47.432 | 24.271 |
| 6.01.02.08 | Pagamento de imposto de renda e contribuição social | -400.986 | -393.627 |
| 6.01.02.09 | Pagamento de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | -48.700 | -56.612 |
| 6.01.02.10 | Obrigações com pesquisa e desenvolvimento | 5.842 | 2.759 |
| 6.01.02.11 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | -5.775 | -8.771 |
| 6.01.02.12 | Outros passivos | 5.425 | -27.937 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -141.573 | -91.842 |
| 6.02.01 | Aplicação em investimentos | -849 | 0 |
| 6.02.02 | Adiantamento para aquisição de investimento | -5.660 | 0 |
| 6.02.03 | Aplicação no imobilizado | -133.632 | -91.000 |
| 6.02.04 | Aplicação no intangível | -1.432 | -842 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -506.024 | -277.225 |
| 6.03.01 | Financiamento obtidos | 141.825 | 0 |
| 6.03.02 | Empréstimos e financiamentos pagos | -62.245 | -49.219 |
| 6.03.03 | Parcelas de concessões pagas | -12.607 | -11.901 |
| 6.03.04 | Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | -573.450 | -216.224 |
| 6.03.05 | Depósitos vinculados ao serviço da dívida | 453 | 119 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -364.674 | -136.731 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 1.179.976 | 781.808 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 815.302 | 645.077 |

## DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.445.766 | 91.695 | 2.331.017 | 0 | 631.110 | 5.499.588 | 2.663 | 5.502.251 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.445.766 | 91.695 | 2.331.017 | 0 | 631.110 | 5.499.588 | 2.663 | 5.502.251 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -576.429 | 0 | 0 | -576.429 | 0 | -576.429 |
| 5.04.08 | Dividendos de 2012 pagos | 0 | 0 | -576.429 | 0 | 0 | -576.429 | 0 | -576.429 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 424.712 | 0 | 424.712 | 165 | 424.877 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 424.712 | 0 | 424.712 | 165 | 424.877 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 5.094 | 8.644 | -13.738 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 5.094 | -5.094 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Realização do ajuste a valor justo do ativo imobilizado, líquida de impostos | 0 | 0 | 0 | 13.738 | -13.738 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.445.766 | 91.695 | 1.759.682 | 433.356 | 617.372 | 5.347.871 | 2.828 | 5.350.699 |

## DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.445.766 | 91.695 | 2.262.157 | 0 | 754.108 | 5.553.726 | 2.277 | 5.556.003 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.445.766 | 91.695 | 2.262.157 | 0 | 754.108 | 5.553.726 | 2.277 | 5.556.003 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -517.342 | 0 | 0 | -517.342 | 0 | -517.342 |
| 5.04.08 | Dividendos de 2011 pagos | 0 | 0 | -517.342 | 0 | 0 | -517.342 | 0 | -517.342 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 327.119 | 0 | 327.119 | 143 | 327.262 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 327.119 | 0 | 327.119 | 143 | 327.262 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 3.260 | 10.944 | -14.204 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 3.260 | -3.260 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Realização do ajuste a valor justo do ativo imobilizado, líquida de impostos | 0 | 0 | 0 | 14.204 | -14.204 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.445.766 | 91.695 | 1.748.075 | 338.063 | 739.904 | 5.363.503 | 2.420 | 5.365.923 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado

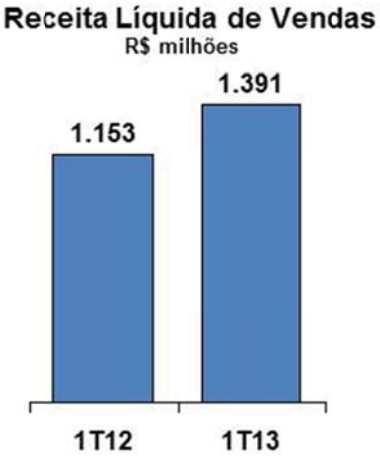
## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 1.587.459 | 1.380.304 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 1.553.189 | 1.290.486 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | -139 | 481 |
| 7.01.02.01 | Outras receitas operacionais | 156 | 601 |
| 7.01.02.02 | Outras (despesas) operacionais | -295 | -120 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 36.257 | 89.609 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -1.848 | -272 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -446.818 | -424.475 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -288.340 | -198.202 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -46.142 | -46.237 |
| 7.02.04 | Outros | -112.336 | -180.036 |
| 7.02.04.01 | Constituição de provisões operacionais | -1.718 | -4.178 |
| 7.02.04.02 | Encargos de uso da rede elétrica e conexão | -75.030 | -84.473 |
| 7.02.04.03 | Gastos com a construção de usinas | -28.262 | -74.939 |
| 7.02.04.04 | Outros | -7.326 | -16.446 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 1.140.641 | 955.829 |
| 7.04 | Retenções | -141.161 | -134.088 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -141.161 | -134.088 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 999.480 | 821.741 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 24.515 | 23.303 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 24.515 | 23.303 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 1.023.995 | 845.044 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 1.023.995 | 845.044 |
| 7.08.01 | Pessoal | 56.603 | 49.191 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 37.494 | 32.329 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 10.651 | 9.357 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 2.392 | 2.327 |
| 7.08.01.04 | Outros | 6.066 | 5.178 |
| 7.08.01.04.01 | Participação nos resultados | 6.066 | 5.178 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 368.343 | 302.685 |
| 7.08.02.01 | Federais | 345.617 | 282.594 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 22.067 | 19.468 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 659 | 623 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 82.078 | 90.810 |
| 7.08.03.01 | Juros | 66.453 | 66.127 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 3.182 | 3.484 |
| 7.08.03.03 | Outras | 12.443 | 21.199 |
| 7.08.03.03.01 | Juros capitalizados | 7.995 | 14.670 |
| 7.08.03.03.02 | Outras despesas financeiras | 4.448 | 6.529 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 424.712 | 327.119 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 424.712 | 327.119 |
| 7.08.05 | Outros | 92.259 | 75.239 |
| 7.08.05.01 | Encargos setoriais | 40.318 | 39.171 |
| 7.08.05.02 | Encargos sobre concessão a pagar | 51.776 | 35.925 |
| 7.08.05.03 | Acionista não controlador | 165 | 143 |

**Comentário de desempenho - Consolidado**

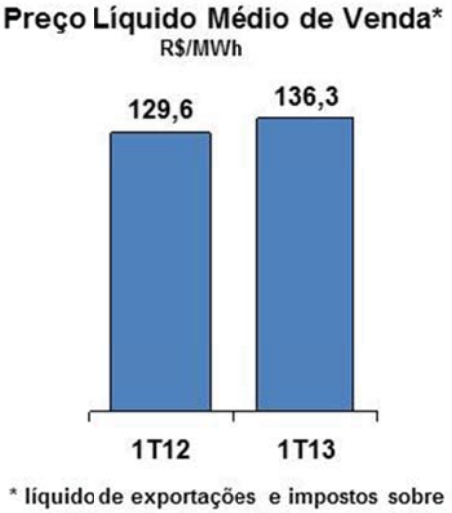
**Receita Líquida de Vendas**

No 1T13, a receita líquida de vendas apresentou um crescimento de 20,6%, ou R$ 237,4 milhões, quando comparada àquela auferida no mesmo período do ano anterior, passando de R$ 1.153,5 milhões para R$ 1.390,9 milhões. Os principais fatores que contribuíram para essa variação foram os seguintes: (i) R$ 104,4 milhões - incremento da receita decorrente das transações realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); (ii) R$ 65,9 milhões - elevação do preço médio líquido de venda; (iii) R$ 57,1 milhões - crescimento do volume de venda de energia; e (iv) R$ 10,0 milhões - aumento das vendas de crédito de carbono e de cinzas.



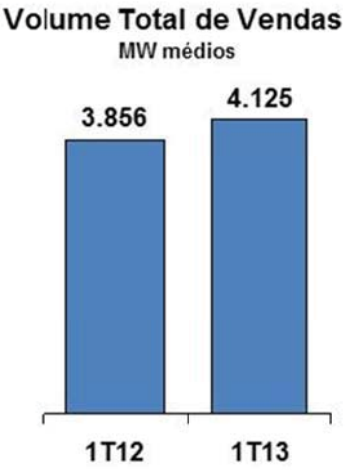

- **Preço médio líquido de venda**

O preço médio líquido de venda de energia foi de R$ 136,33/MWh no 1T13, 5,2% acima do apurado no mesmo trimestre de 2012, cujo valor foi de R$ 129,62/MWh. A elevação do preço ocorreu, essencialmente, em razão da atualização monetária dos contratos existentes, bem como dos maiores preços praticados em novos contratos, mais precisamente para consumidores livres.



- **Volume de vendas**

A quantidade de energia vendida no 1º trimestre de 2013 foi de 8.909 GWh, crescimento de 5,8%, ou 4.125 MW médios, crescimento de 7,0%, em comparação ao 1T12. Variações não coincidentes foram observadas em razão de 2012 ser ano bissexto.




O acréscimo no volume de vendas decorreu da combinação dos seguintes fatos: (i) redução de 122 GWh (31 MW médios) no suprimento de energia para distribuidoras; (ii) decréscimo de 117 GWh (51 MW médios) nas vendas para comercializadoras; e (iii) aumento de 727 GWh (351 MW médios) nas vendas para consumidores livres.

A Companhia, ao longo de 2012, em atendimento à solicitação de determinados consumidores livres, transferiu alguns de seus contratos para empresas comercializadoras de seu grupo econômico. Ademais, a Companhia firmou novos contratos com comercializadoras que também repassam a energia adquirida exclusivamente para unidades industriais do mesmo grupo. Essas ações têm sido motivadas pela iniciativa de clientes de aprimorar a gestão de suas compras e alocações de energia no conjunto de suas unidades industriais.

Em consequência da alteração acima mencionada e visando permitir uma melhor comparabilidade dos números apresentados, a Companhia reclassificou, no 1T12, o montante de R$ 45,4 milhões, equivalentes a 351 GWh (161 MW médios), da rubrica "suprimento de energia elétrica" para a conta "fornecimento de energia elétrica".

**Comentários sobre as variações da receita líquida de vendas, por natureza de conta**

**a) Suprimento de energia elétrica**

A receita de venda a distribuidoras e comercializadoras alcançou R$ 767,4 milhões no 1T13, ligeiramente inferior aos R$ 769,2 milhões auferidos no 1T12. As seguintes variações contribuíram para esse efeito: (i) R$ 25,9 milhões - elevação de 3,8% no preço médio líquido de venda para distribuidoras; (ii) R$ 2,9 milhões - ampliação do preço da energia vendida para as comercializadoras em 4,1%; (iii) R$ 17,5 milhões - redução de 122 GWh (31 MW médios), ou 2,5%, no volume de vendas para distribuidoras; e (iv) R$ 13,1 milhões - decréscimo de 117 GWh (51 MW médios), ou 16,9%, na quantidade de energia vendida para comercializadoras.

**b) Fornecimento de energia elétrica**

A receita de venda a consumidores livres aumentou 38,8% entre os trimestres em análise, passando de R$ 322,3 milhões no 1T12 para R$ 447,2 milhões no mesmo período de 2013. Os seguintes eventos contribuíram para essa variação: (i) R$ 87,7 milhões - crescimento de 727 GWh (351 MW médios), ou 25,9%, na quantidade de energia vendida; e (ii) R$ 37,2 milhões - elevação de 10,2% no preço médio líquido de venda da energia.

**c) Transações no âmbito da CCEE**

No 1T13, a receita auferida na CCEE foi de R$ 162,7 milhões, enquanto que no mesmo trimestre de 2012 foi de R$ 58,3 milhões, representando um incremento de R$ 104,4 milhões. Maiores explicações sobre essas operações e variações podem ser encontradas a seguir no item "Detalhamento das operações na CCEE".

**Custos da Venda de Energia e Serviços**

Os custos da venda de energia e serviços foram ampliados em 16,2%, ou R$ 85,5 milhões, nos trimestres comparados, passando de R$ 529,0 milhões no 1T12 para R$ 614,5 milhões no trimestre em análise. Essa variação decorreu, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:

a) **Energia elétrica comprada para revenda:** incremento de R$ 44,1 milhões no 1T13 em comparação com o mesmo trimestre de 2012, apesar da redução de 47 GWh (14 MW médios) na quantidade de energia comprada entre os trimestres comparados. Esse fato ocorreu devido, essencialmente, ao fato de no presente trimestre a Companhia ter realizado compras com preços atrelados ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), de modo a reduzir a sua exposição termelétrica no mês de março.
b) **Transações no âmbito da CCEE:** entre os trimestres em análise, os custos com essas transações foram superiores em R$ 22,5 milhões. Maiores detalhes estão descritos a seguir em item específico.

c) **Combustíveis para produção de energia elétrica:** acréscimo de R$ 22,3 milhões na confrontação do 1T13 com o mesmo trimestre de 2012 em função, substancialmente, do maior consumo de gás natural e do consumo de óleo diesel originado, respectivamente, pelos despachos das usinas termelétricas William Arjona e Alegrete.

d) **Encargos de uso de rede elétrica e conexão:** queda de R$ 9,4 milhões entre os trimestres em análise refletindo, principalmente, os efeitos da redução tarifária promovida pelo Governo Federal.

e) **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (royalties):** aumento de R$ 1,8 milhão entre os trimestres comparados em razão, basicamente, do início da operação e aumento de geração das unidades da UHE Estreito.

f) **Pessoal:** aumento de R$ 5,0 milhões no 1T13 em relação ao primeiro trimestre de 2012, proveniente, basicamente, do reajuste anual da remuneração e dos benefícios dos empregados e de provisões adicionais constituídas relativas ao Programa de Demissão Voluntária (PDV) da Companhia.

g) **Materiais e serviços de terceiros:** esses custos atingiram R$ 36,0 milhões no 1T13, valor ligeiramente superior aos R$ 35,1 milhões apurados no mesmo período no ano anterior. Tais custos referem-se, essencialmente, aos serviços relacionados à manutenção e conservação das unidades geradoras da Companhia.

h) **Depreciação e amortização:** ampliação de R$ 7,4 milhões entre os trimestres em análise, em razão, sobretudo, da entrada em operação das novas unidades geradoras da UHE Estreito.

i) **Outros custos:** redução de R$ 9,1 milhões entre os trimestres comparados, em função, principalmente, do ajuste extraordinário de tributos sobre compra de energia, realizado no primeiro trimestre de 2012.

**Detalhamento das Operações na CCEE**

Os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados em uma fatura única, a receber ou a pagar, exigindo, portanto, o seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cabe ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando nos últimos anos uma mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura nos dois anos, sendo esta a razão para a criação do presente tópico. Assim, ele nos permite realizar uma análise das oscilações dos principais elementos, a despeito de terem sido alocados ora na receita ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do chamado "risco de submercado"; (iii) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (iv) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (v), naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que, por sua vez, será liquidada ao valor do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

No 1T13, a Companhia obteve um resultado líquido positivo (diferença entre receitas e despesas - deduzidas dos impostos e contribuições incidentes sobre as mesmas) decorrente das transações realizadas no âmbito da CCEE, no valor de R$ 122,1 milhões, R$ 81,9 milhões superior ao também resultado positivo obtido no mesmo trimestre de 2012, que foi de R$ 40,2 milhões.

Essa variação decorreu, essencialmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) posição devedora na CCEE no 1T12 e credora no 1T13 em função dos efeitos da estratégia de alocação mensal de energia pela Companhia; (ii) efeito positivo no 1T13 decorrente da geração termelétrica demandada pelo ONS acima da sua garantia física, e negativo no mesmo trimestre de 2012 em decorrência da exposição termelétrica da Companhia; e (iii) efeito negativo no presente trimestre em razão da geração global das usinas hidrelétricas no Sistema Interligado Nacional ter sido inferior à energia alocada pelos agentes, consequência dos baixos níveis de reservatórios das usinas, e positivo no 1T12 em consequência do excedente de geração pelo sistema em relação à energia hidrelétrica alocada.

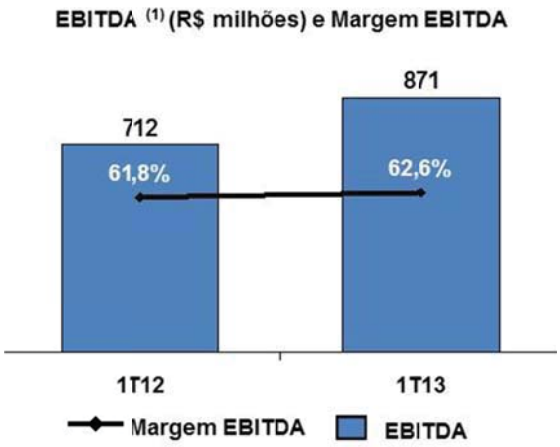
Cabe considerar que o expressivo aumento do PLD médio dos submercados Sul e Sudeste/Centro-Oeste, que passou de R$ 66,26/MWh no 1T12 para R$ 322,75/MWh no 1T13, contribuiu significativamente para os efeitos mencionados nos itens (i) a (iii) anteriormente comentados.

**Despesas Gerais e Administrativas**

As despesas gerais e administrativas passaram de R$ 38,3 milhões no 1T12 para R$ 40,9 milhões no presente trimestre, ou seja, um acréscimo de R$ 2,6 milhões, ou 6,6%. Essa ampliação está relacionada, substancialmente, ao reajuste anual da remuneração e benefícios dos empregados e por provisões adicionais relativas ao Plano de Demissão Voluntária da Companhia.

**EBITDA e Margem EBITDA**

Traduzindo os efeitos retro mencionados, o EBITDA no 1T13 alcançou R$ 870,5 milhões, 22,2% acima do apurado no mesmo trimestre de 2012, que foi de R$ 712,4 milhões. A margem EBITDA atingiu 62,6% no 1T13, representado um aumento de 0,8 p.p. em relação ao mesmo período de 2012, em função, principalmente, do maior aumento da receita líquida em relação aos custos.




(1) EBITDA representa: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + despesas financeiras, líquidas + depreciação e amortização.

A fim de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o EBITDA, apresentamos a tabela abaixo:

| (valores em R$ mil) | 1T13 | 1T12 | Var. % |
|---|---|---|---|
| Lucro líquido | 424.877 | 327.262 | 29,8 |
| (+) Imposto de renda e contribuição social | 206.012 | 163.821 | 25,8 |
| (+) Despesas financeiras, líquidas | 98.492 | 87.203 | 12,9 |
| (+) Depreciação e Amortização | 141.161 | 134.088 | 5,3 |
| **EBITDA** | **870.542** | **712.374** | **22,2** |

**Resultado Financeiro**

**Receitas financeiras:** no 1T13, essas receitas atingiram R$ 24,5 milhões, montante ligeiramente superior aos R$ 23,3 milhões auferidos no mesmo trimestre de 2012.

**Despesas financeiras:** essas despesas no 1T13 foram de R$ 123,0 milhões, R$ 12,5 milhões superiores às do mesmo período do ano anterior, que foram de R$ 110,5 milhões. O aumento decorreu, essencialmente, do seguinte: (i) aumento de R$ 15,8 milhões nos juros e variação monetária sobre as concessões a pagar; e (ii) ganho cambial R$ 3,7 milhões superior ao apurado no 1T12.

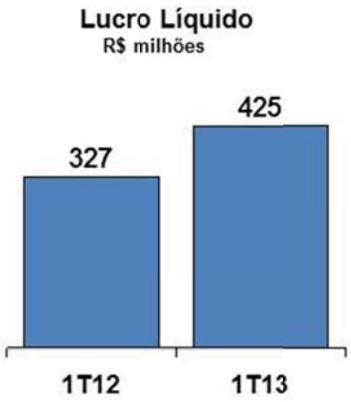
**Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)**

As despesas com IR e CSLL no 1T13 totalizaram R$ 206,0 milhões, valor superior em R$ 42,2 milhões ao do mesmo trimestre de 2012, que foi de R$ 163,8 milhões. Essa evolução decorreu, substancialmente, do aumento do lucro antes dos tributos.

**Lucro Líquido**

Refletindo os efeitos anteriormente comentados, o lucro líquido do 1T13 alcançou R$ 424,9 milhões, valor R$ 97,6 milhões, ou 29,8%, superior aos R$ 327,3 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. A combinação dos seguintes fatores contribuiram significativamente para o crescimento do lucro foram os seguintes: (i) aumento do preço médio líquido de venda e da quantidade de energia vendida; (ii) elevação do resultado positivo obtido nas transações realizadas no âmbito da CCEE; (iii) crescimento dos custos com a compra de energia para revenda e de combustíveis para a geração termelétrica; e (iv) incremento dos juros e da variação monetária sobre as concessões a pagar à Aneel.

O aumento percentual do lucro líquido foi superior ao do EBITDA em razão do crescimento da depreciação e da despesa finaceira líquida terem sido proporcionalmente inferiores à elevação da receita líquida e dos principais custos da Companhia.



# TRACTEBEL ENERGIA S.A.

**CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 31.03.2013**

**(Em milhares de reais ou outras moedas, exceto quando indicado de forma diferente)**

## 1. – CONTEXTO OPERACIONAL

A Tractebel Energia S.A. ("Companhia", "Tractebel Energia" ou "TBLE") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no Município de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, Brasil. A área de atuação e principal atividade operacional da Companhia e de suas controladas é a geração e comercialização de energia elétrica, cuja regulamentação está subordinada à Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

As ações da Companhia, sob o código TBLE3, estão listadas no Novo Mercado da BM&FBOVESPA. Ademais, a Tractebel Energia negocia *American Depositary Receipts (ADR)* Nível I no mercado de balcão norte-americano sob o código TBLEY, de acordo com a relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela GDF SUEZ Energy Latin America Participações Ltda. (GSELA), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A. (atual denominação da SUEZ-Tractebel S.A.), cuja sede está na Bélgica. A International Power S.A., por sua vez, integra o grupo econômico GDF SUEZ, sediado na França.

A Tractebel Energia é a maior empresa privada de geração de energia elétrica do Brasil, responsável por aproximadamente 6,3%[1] da capacidade instalada do país. Em 31.03.2013, a sua capacidade instalada, incluindo as participações em consórcios de geração de energia e após o início da operação comercial das oito unidades geradoras da Usina Hidrelétrica Estreito (UHE Estreito), é de 6.909,3[2] MW. Desse total, 80,5% são oriundas de fontes hidrelétricas, 17,1% de termelétricas e 2,4% de energias complementares - Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH), fontes eólicas e geração à biomassa. A energia assegurada para fins de comercialização, em 31.03.2013, é de 3.811,9 MW médios.

O parque gerador em operação da Companhia é composto por nove usinas hidrelétricas, seis termelétricas[3], três PCH, duas de fontes eólicas e duas com geração à biomassa.

Os principais eventos relacionados com a atividade da Companhia, ocorridos no primeiro trimestre de 2013, estão sumarizados a seguir:

[1] Informação com base em dados apurados na data-base de 31.12.2012.

[2] As informações não financeiras contidas nessas demonstrações contábeis como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

[3] O Complexo Termelétrico Jorge Lacerda é composto por três usinas.

**a) Início da operação comercial da unidade 8 da Usina Hidrelétrica Estreito**

O início da operação comercial da 8ª unidade geradora ocorreu em 21.03.2013, adicionando 7 MW médios à energia assegurada para comercialização da Companhia. Com essa nova unidade em operação, a UHE Estreito atingiu 100% do total de sua capacidade instalada e comercial.

**b) Contratação de financiamento com o Nordic Investment Bank (NIB)**

Em janeiro de 2013, a Companhia assinou um contrato de financiamento, junto ao NIB, no montante de R$ 142.702, equivalente a US$ 70.000 na data da liberação do recurso. As condições estabelecidas nesse contrato estão descritas na Nota 13 – Empréstimos e financiamentos.

**c) Aquisição de novos projetos eólicos**

**c.1) Projeto Campo Largo**

A Companhia assinou, em 24.01.2013, o contrato de compra da totalidade do capital social da CLWP Brasil Ltda. (CLWP) pelo valor de R$ 22.638, que será integralmente pago após satisfeitas determinadas condições previstas no contrato. A CLWP é detentora de 7 projetos de geração eólica, com potência instalada conjunta e capacidade comercial de 206 MW e 105 MW médios, respectivamente. Maiores detalhes estão descritos na Nota 9 – Investimentos.

**c.2) Projeto Flecheiras**

Em 06.02.2013, a Companhia adquiriu o projeto eólico Flecheiras pelo valor de R$ 850. A capacidade instalada e comercial prevista para o projeto é de 18,9 MW e 8,9 MW médios, respectivamente. Mais detalhes estão mencionados na Nota 9 – Investimentos.

**d) Dividendos intercalares do 2º semestre de 2012 – Aprovação e pagamento**

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada no dia 07.02.2013, aprovou a proposta de distribuição de dividendos intercalares, referente ao resultado apurado no segundo semestre de 2012, no montante de R$ 576.429, ou R$ 0,8830904134 por ação. O início do pagamento dos dividendos ocorreu em 27.03.2013.

**e) Machadinho Energética S.A. (Maesa) - Incorporação do acervo líquido pelos acionistas**

A Assembleia Geral Extraordinária da Companhia aprovou, em 20.02.2013, a incorporação da parcela do patrimônio cindido da Maesa correspondente a sua participação, no valor de R$ 16.620.

## 2. – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As informações trimestrais consolidadas, identificadas como "Consolidado", foram elaboradas em conformidade com as normas internacionais de contabilidade - *International Financial Reporting Standards* (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), as quais estão em consonância.

As informações trimestrais individuais da Tractebel Energia, identificadas como "Controladora", foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Essas práticas diferem das normas internacionais de contabilidade aplicáveis à Tractebel Energia somente no que se refere à avaliação dos investimentos pelo método de equivalência patrimonial que, segundo as IFRS, devem ser mensurados e apresentados pelo seu custo de aquisição ou pelo seu valor justo.

As referidas informações trimestrais foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerido nas normas.

Na elaboração das informações trimestrais é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

Exceto quanto ao mencionado no parágrafo a seguir, as práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das informações trimestrais, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, são os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2012.

O conteúdo e valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2012 e das informações trimestrais de 31.03.2012, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as informações trimestrais de 31.03.2013. Essas demonstrações contábeis, portanto, devem ser lidas em conjunto.

**Pronunciamentos aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2013**

**- CPC 33 (R1) e IAS 19 Revisada – Benefícios a empregados**

As práticas contábeis relativas ao reconhecimento e mensuração dos Benefícios a empregados foram alteradas e sua adoção se tornou obrigatória a partir de 01.01.2013.

A nova norma eliminou a abordagem do método do "corredor", que permitia o diferimento do reconhecimento dos ganhos ou perdas atuariais no resultado. Desta forma, a Companhia, em 01.01.2013, ajustou esses valores no seu ativo e passivo, em contrapartida do patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". A partir de 01.01.2013, os ganhos e perdas atuariais avaliados anualmente pelos atuários passarão a ser reconhecidos diretamente na rubrica "outros resultados abrangentes", na Demonstração dos Resultados Abrangentes e no Patrimônio Líquido, conforme orientado pela revisão do CPC 33 e da IAS 19.

Além disso, o cálculo da rentabilidade de ativos do plano passou a ser realizado com base na taxa de desconto utilizada para fins de avaliação do valor presente do passivo atuarial.

Para efeitos comparativos, conforme requerido pela norma, a Companhia aplicou essa nova regra retrospectivamente a 01.01.2012 e, em consequência, ajustou o balanço patrimonial de 31.12.2012 e o resultado do trimestre findo em 31.03.2012, conforme demonstrado nos quadros a seguir:

**a) Efeito no balanço patrimonial de 01.01.2012**

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldo em 01.01.2012 | Ajuste | Saldo ajustado | Saldo em 01.01.2012 | Ajuste | Saldo ajustado |
| **Ativo não circulante** | **7.860.776** | **412** | **7.861.188** | **10.502.355** | **412** | **10.502.767** |
| Realizável a longo prazo | 245.630 | 412 | 246.042 | 520.655 | 412 | 521.067 |
| Outros ativos não circulantes[4] | 38.586 | 412 | 38.998 | 51.433 | 412 | 51.845 |
| **Passivo não circulante** | **2.392.727** | **(105.333)** | **2.287.394** | **5.105.607** | **(105.333)** | **5.000.274** |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 300.964 | (159.808) | 141.156 | 300.964 | (159.808) | 141.156 |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 165.482 | 54.475 | 219.957 | 166.539 | 54.475 | 221.014 |
| **Patrimônio líquido** | **5.447.981** | **105.745** | **5.553.726** | **5.450.258** | **105.745** | **5.556.003** |
| Outros resultados abrangentes | | | | | | |
| Ganhos atuariais, líquidos | - | 105.745 | 105.745 | - | 105.745 | 105.745 |

**b) Efeito no balanço patrimonial de 31.12.2012**

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldo em 31.12.2012 | Ajuste | Saldo ajustado | Saldo em 31.12.2012 | Ajuste | Saldo ajustado |
| **Ativo não circulante** | **7.746.549** | **705** | **7.747.254** | **10.279.111** | **705** | **10.279.816** |
| Realizável a longo prazo | 229.349 | 705 | 230.054 | 486.526 | 705 | 487.231 |
| Outros ativos não circulantes[4] | 20.033 | 705 | 20.738 | 40.742 | 705 | 41.447 |
| **Passivo não circulante** | **2.298.243** | **(38.706)** | **2.259.537** | **5.110.903** | **(38.706)** | **5.072.197** |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 274.607 | (59.009) | 215.598 | 274.607 | (59.009) | 215.598 |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 163.370 | 20.303 | 183.673 | 179.127 | 20.303 | 199.430 |
| **Patrimônio líquido** | **5.460.177** | **39.411** | **5.499.588** | **5.462.840** | **39.411** | **5.502.251** |
| Outros resultados abrangentes | | | | | | |
| Ganhos atuariais, líquidos | - | 48.454 | 48.454 | - | 48.454 | 48.454 |
| Reservas de lucros | 2.340.060 | (9.043) | 2.331.017 | 2.340.060 | (9.043) | 2.331.017 |

[4] Plano Previg BD (Superavitário)

**c) Efeito no resultado do 1º trimestre de 2012**

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldo em 31.03.2012 | Ajuste | Saldo ajustado | Saldo em 31.03.2012 | Ajuste | Saldo ajustado |
| Constituição de provisões operacionais, líquidas | (1.814) | (1.987) | (3.801) | (2.463) | (1.987) | (4.450) |
| **Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos** | **511.795** | **(1.987)** | **509.808** | **580.273** | **(1.987)** | **578.286** |
| **Resultado Financeiro** | **(40.336)** | **(1.438)** | **(41.774)** | **(85.765)** | **(1.438)** | **(87.203)** |
| Juros sobre o passivo atuarial líquido | (2.578) | (1.438) | (4.016) | (2.578) | (1.438) | (4.016) |
| **Resultado antes dos Tributos sobre o Lucro** | **471.459** | **(3.425)** | **468.034** | **494.508** | **(3.425)** | **491.083** |
| **Imposto de Renda e Contribuição Social** | **(142.080)** | **1.165** | **(140.915)** | **(164.986)** | **1.165** | **(163.821)** |
| **Lucro Líquido do trimestre** | **329.379** | **(2.260)** | **327.119** | **329.522** | **(2.260)** | **327.262** |

**- CPC 19 (R2) e IFRS 11 – Negócios em conjunto**

O pronunciamento estabelece que nas relações entre entidades caracterizadas como "Operações em conjunto" (*Joint Operation)*, o operador em conjunto deve reconhecer os ativos, passivos, receitas e despesas relacionadas à sua participação na operação em conjunto. As características e essência econômica da participação da Companhia nos negócios e nas operações da investida Itá Energética S.A. (Itasa) caracterizam uma operação em conjunto.

Cabe mencionar que nas demonstrações contábeis individuais (controladora) somente as entidades com operação em conjunto organizadas sem personalidade jurídica própria devem reconhecer os ativos, passivos, receitas e despesas relacionadas à sua participação.

A adoção da referida norma não resultou em nenhuma alteração em relação ao método usado para a elaboração do balanço patrimonial e resultado da controladora e consolidado da Companhia relativos ao ano de 2012.

**Sistema EmpresasNet (ENET)**

Cabe mencionar que no quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema "EmpresasNet" da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com esta indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

Os saldos patrimoniais da controladora e do consolidado, apresentados no sistema ENET, correspondentes a 31.12.2012, já contemplam a aplicação retrospectiva, para fins comparativos, do CPC 33 (R1) e IAS 19. Da mesma forma, as demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, da controladora e do consolidado, do trimestre findo em 31.03.2012, também foram ajustadas para refletir retrospectivamente essa adoção.

**Segmento de negócios**

A Companhia administra os seus negócios como um único segmento operacional, composto pelas atividades de geração e comercialização da energia elétrica gerada pelos seus ativos ou adquirida por meio de contratos de médio e longo prazo. Tal segmento concentrou, respectivamente, 99,0% e 99,7% das receitas líquidas de vendas consolidadas auferidas nos trimestres findos em 31.03.2013 e 31.03.2012.

**Aprovação das informações trimestrais**

As informações trimestrais ora apresentadas foram aprovadas pelo Conselho de Administração, em reunião realizada em 29.04.2013.

**Novas normas, alterações ou interpretação de IFRS emitidas pelo IASB**

Os pronunciamentos contábeis e a interpretações técnicas, revisados ou emitidos em períodos anteriores, estão mencionadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2012 e não foram repetidas nessas informações trimestrais por não terem sofrido qualquer alteração.

Não há qualquer nova alteração de normas até o presente período.

## 3. – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Caixa e depósitos bancários à vista** | **3.458** | **3.207** | **7.643** | **13.832** |
| **Aplicações financeiras:** | | | | |
| **- Citibank - Fundo de Investimento Exclusivo** | | | | |
| **Operações compromissadas com títulos públicos federais[5]** | | | | |
| Nota do Tesouro Nacional (NTN - B) | 21.062 | - | 48.898 | - |
| Nota do Tesouro Nacional (NTN - F) | 120.425 | - | 279.592 | - |
| Letra do Tesouro Nacional (LTN) | 193.522 | 728.976 | 449.298 | 1.126.254 |
| | **335.009** | **728.976** | **777.788** | **1.126.254** |
| **- Instituições Financeiras [6]** | | | | |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 4.200 | 4.134 | 11.389 | 12.744 |
| Operações lastreadas em debêntures | - | - | 18.482 | 27.146 |
| | **4.200** | **4.134** | **29.871** | **39.890** |
| **Total das aplicações financeiras** | **339.209** | **733.110** | **807.659** | **1.166.144** |
| | **342.667** | **736.317** | **815.302** | **1.179.976** |

A Companhia estruturou suas aplicações financeiras através da concentração dos recursos em um Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa, o qual pode ter suas cotas resgatadas a qualquer momento sem prejuízo dos rendimentos.

[5] São operações de venda de títulos com compromisso de recompra assumido pelo vendedor, concomitante ao compromisso de revenda assumido pelo comprador. Essas operações possuem liquidez imediata, são remuneradas pela Selic e estão lastreadas em títulos públicos federais.

[6] Bancos: Safra, Itaú Unibanco, Itaú BBA, Banco do Brasil, Votorantim e Bradesco.

## 4. – CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Circulante** | | | | |
| Concessionárias | 232.049 | 253.084 | 353.200 | 369.657 |
| Comercializadoras | 119.655 | 135.532 | 30.811 | 64.279 |
| Consumidores livres | 20.093 | 20.972 | 247.023 | 185.741 |
| Transações no âmbito da CCEE [7] | | | | |
| - Correntes | 157.420 | 9.456 | 158.591 | 9.691 |
| - Recomposição Tarifária Extraordinária (RTE) | 2.665 | 2.665 | 2.665 | 2.665 |
| - Agentes com ações judiciais ou inadimplentes | 122.574 | 122.574 | 122.574 | 122.574 |
| | **654.456** | **544.283** | **914.864** | **754.607** |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (131.282) | (131.282) | (131.691) | (131.691) |
| | **523.174** | **413.001** | **783.173** | **622.916** |

O prazo médio de recebimento dos valores relativos às faturas de venda de energia é de 25 dias, contados a partir do primeiro dia do mês subsequente à venda.

### b) Composição das contas a receber vencidas

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| Vencidas até 30 dias | 67 | 9.252 | 1.797 | 9.401 |
| Vencidas de 31 a 60 dias | - | - | 915 | - |
| Vencidas a mais de 91 dias: | | | | |
| - Com provisão constituída | 131.282 | 131.282 | 131.691 | 131.691 |
| - Sem provisão constituída | 765 | 1.143 | 779 | 1.160 |
| | **132.047** | **132.425** | **132.470** | **132.851** |
| | **132.114** | **141.677** | **135.182** | **142.252** |

A Companhia não constituiu provisão para crédito de liquidação duvidosa para os valores vencidos até 30 dias nem para parte dos montantes vencidos a mais de 90 dias em razão da expectativa de que irá receber tais valores.

### c) Provisão para crédito de liquidação duvidosa

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| Comercializadora | 6.043 | 6.043 | 6.452 | 6.452 |
| RTE | 2.665 | 2.665 | 2.665 | 2.665 |
| Agentes com ações judiciais ou inadimplentes | 122.574 | 122.574 | 122.574 | 122.574 |
| | **131.282** | **131.282** | **131.691** | **131.691** |

[7] Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

**d) Acordo com cliente em recuperação judicial**

Em janeiro de 2013 se iniciou o pagamento das parcelas relativas ao acordo firmado com determinada distribuidora participante do Sistema Interligado Nacional (SIN), em recuperação judicial, o qual prevê o pagamento em 60 parcelas iguais e sem a incidência de juros sobre valores a receber pela Companhia e suas controladas.

## 5. – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS A RECUPERAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Circulante** | | | | |
| PIS [8] e Cofins [9] | - | - | 54.179 | 54.799 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | 11.183 | 9.451 |
| ICMS [10] | - | - | 190 | 194 |
| INSS [11] | 343 | 305 | 343 | 305 |
| | **343** | **305** | **65.895** | **64.749** |
| **Não circulante** | | | | |
| PIS e Cofins | 1.699 | 1.131 | 99.423 | 106.831 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | 5.991 | 5.766 |
| ICMS | 13.614 | 12.683 | 16.505 | 15.581 |
| INSS | - | - | 6 | 7 |
| | **15.313** | **13.814** | **121.925** | **128.185** |

Os saldos de PIS e Cofins a compensar referem-se a créditos decorrentes das aquisições de máquinas e equipamentos e de gastos com a construção de edificações para a implantação de empreendimentos de geração de energia.

## 6. – DEPÓSITOS VINCULADOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Circulante** | | | | |
| Conta reserva - Transações na CCEE | **12.170** | **-** | **19.756** | **1.309** |
| **Não circulante** | | | | |
| Conta reserva - serviços da dívida | **-** | **-** | **104.510** | **103.310** |

O saldo da "Conta reserva para transações na CCEE" leva em consideração a maior ou a menor exposição, da Companhia e de suas controladas, em transações no âmbito da CCEE. Esta exposição é utilizada como base para a definição do montante da reserva financeira utilizada para garantir tais transações.

[8] Programa de Integração Social
[9] Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social
[10] Imposto sobre Circulação de Mercadoria e Prestação de Serviços de Comunicação e Transporte
[11] Instituto Nacional do Seguro Social

Já o saldo da "Conta reserva dos serviços da dívida" visa garantir os serviços da dívida com os bancos financiadores. Os recursos dessas contas estão aplicados em fundos de investimentos ou em CDB.

## 7. – OUTRAS CONTAS A RECEBER

Nesta rubrica estão registrados os valores a receber da Elétrica Jacuí S.A. (Eleja) relativos à venda do empreendimento termelétrico Jacuí. O saldo de R$ 86.886, apresentado no balanço patrimonial, na controladora e no consolidado, em 31.03.2013 e 31.12.2012, corresponde ao valor presente das parcelas a receber em julho de 2009, mês em que a Companhia iniciou um processo de execução judicial do contrato, em razão da Eleja ter suspendido os pagamentos das parcelas mensais devidas. A Companhia, a partir dessa data, de forma prudente, decidiu deixar de reconhecer os juros e a variação monetária sobre as parcelas pendentes de recebimento.

A ação de execução movida contra a Eleja garantiu à Companhia o arresto dos bens do empreendimento Jacuí, concedidos em garantia do crédito. O arresto já foi convertido em penhora e os bens em garantia foram submetidos à avaliação por perito judicial para posterior alienação. O valor da avaliação dos bens penhorados, em novembro de 2011, foi de R$ 116.492.

A existência de outros credores poderá acarretar na divisão dos ativos existentes da Eleja visando saldar os direitos destes credores. A Companhia acredita que eventuais direitos de outros credores não comprometerão a recuperação dos valores a receber registrados pela Companhia.

A Companhia ainda aguarda o deferimento, pelo Juiz, do pedido da transferência de propriedade dos bens penhorados e já avaliados para que possa definir quais serão alienados e quais permanecerão com a empresa.

Em julho de 2012, a Eleja ingressou com um pedido de anulação dos atos praticados até aquele momento. A Companhia tomou conhecimento deste pedido e, no mesmo mês, solicitou a impugnação de tal pedido.

O valor nominal, em 31.03.2013, das parcelas contratuais não quitadas, atualizado pelo índice contratual, o Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI), totaliza R$ 127.609 (R$ 126.576 em 31.12.2012). O montante total da dívida, incluindo multas e encargos contratuais, supera o valor da avaliação pericial, levando a Companhia, em março de 2012, a solicitar um reforço de penhora, o qual ainda aguarda decisão judicial.

A Companhia, de forma prudente, não pretende reconhecer o ajuste desse "Contas a receber" ao valor de mercado dos ativos, anteriormente mencionado, até que se tenha o desfecho do trâmite judicial da ação.

## 8. – DEPÓSITOS JUDICIAIS

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| Fiscais | 91.981 | 90.488 | 92.461 | 90.952 |
| Cíveis | 15.507 | 14.490 | 16.549 | 15.506 |
| Trabalhistas | 3.697 | 3.638 | 4.016 | 3.953 |
| | **111.185** | **108.616** | **113.026** | **110.411** |

Os valores depositados estão vinculados a processos que tramitam nas esferas judiciais e administrativas. Do montante registrado em 31.03.2013, R$ 41.206 (R$ 39.368 em 31.12.2012) estão diretamente relacionados às provisões de risco provável.

Em julho de 2012, a Companhia recebeu o deferimento do pedido de levantamento dos depósitos judiciais, relativos ao processo de PIS e Cofins sobre contratos de venda de energia com preço predeterminado, no âmbito da Instrução Normativa 658/06 da Receita Federal do Brasil. Entretanto, em agosto de 2012, a União Federal pleiteou a suspensão da ordem de expedição do alvará para possibilitar o exame da situação dos contratos vinculados à decisão judicial. O montante desses depósitos, em 31.03.2013, é de R$ 46.322, na controladora e no consolidado (R$ 45.571 em 31.12.2012).

## 9. – INVESTIMENTOS

### b) Composição

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Participações societárias permanentes:** | | |
| Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial | | |
| Equivalência patrimonial | 2.713.496 | 2.649.730 |
| "Ágio" (Direito de concessão) | 113.219 | 114.262 |
| | **2.826.715** | **2.763.992** |

### c) Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial

### c.1) Movimentação dos investimentos

| | Itasa | CEE | CESS | Lages | TBLC | TBLP | Outros | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2012** | **329.803** | **983.367** | **376.380** | **59.198** | **168.562** | **732.419** | **1** | **2.649.730** |
| Aumento de capital | - | - | - | - | - | 6.510 | - | 6.510 |
| Equivalência patrimonial | (1.406) | (233) | (908) | 7.970 | 43.081 | 8.752 | - | 57.256 |
| **Saldos em 31.03.2013** | **328.397** | **983.134** | **375.472** | **67.168** | **211.643** | **747.681** | **1** | **2.713.496** |

**Informações adicionais**

| Base 31.03.2013: | Itasa | CEE | CESS | Lages | TBLC | TBLP |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Ativo | 722.098 | 2.691.733 | 1.340.656 | 78.805 | 454.833 | 1.251.859 |
| Passivo | 48.459 | 1.708.599 | 965.184 | 11.637 | 243.190 | 501.350 |
| Patrimônio líquido | 673.639 | 983.134 | 375.472 | 67.168 | 211.643 | 750.509 |
| Receita líquida de vendas | 28.714 | 83.170 | 53.082 | 16.510 | 527.003 | 28.655 |
| Lucro líquido (prejuízo) do trimestre | (2.884) | (233) | (908) | 7.970 | 43.081 | 8.917 |
| Capital social | 499.899 | 918.003 | 360.789 | 30.530 | 4.200 | 734.764 |
| Participação no capital total e votante (%) | 48,75 | 99,99 | 99,99 | 99,99 | 99,99 | 99,99 |

**Projetos de geração de energia eólica em implantação**

A Companhia prossegue com a construção dos parques eólicos Trairí, no Estado do Ceará. As obras estão em estado avançado e a previsão de conclusão continua para o segundo semestre de 2013. A energia a ser gerada pelas eólicas tem sido vendida no Ambiente de Comercialização Livre (ACL), em contratos de médio e longo prazo, através da controlada TBLC.

**Aquisição de novos projetos eólicos**

**- Projeto Campo Largo**

Em janeiro de 2013, a controlada TBLP assinou contrato para a aquisição da CLWP Brasil Ltda. A CLWP é detentora de 7 SPE, cada qual responsável pelo desenvolvimento de um projeto de geração eólica, nos municípios de Umburanas e Sento Sé, a 420 km de Salvador, com potência instalada conjunta de 206 MW e capacidade comercial de 105 MW médios.

O montante total da aquisição, de R$ 22.638, corresponde, substancialmente, ao valor justo dos projetos básicos ambientais, da certificação de geração de energia, das medições de ventos, das licenças ambientais prévias e dos contratos de arrendamentos. A TBLP adiantou o montante de R$ 5.660 e pagará o valor remanescente após satisfeitas determinadas condições previstas em contrato.

O registro do investimento será realizado quando do cumprimento de todas as condições precedentes e da transferência das ações, riscos e benefícios decorrentes da utilização do ativo.

Os controladores anteriores da CLWP também estão desenvolvendo outros projetos eólicos, de mais 150 MW de capacidade instalada, na mesma região, sobre os quais a Companhia tem uma opção de compra, no valor de R$ 16.500, condicionada à obtenção de licenciamento ambiental, já em fase adiantada de aprovação.

**- Projeto Flecheiras**

Em fevereiro de 2013, a Companhia adquiriu o projeto eólico Flecheiras, localizado próximo aos parques eólicos do Projeto Trairí, no Ceará, pelo valor de R$ 850, dos quais R$ 765 já foram quitados. A capacidade instalada e comercial prevista para o projeto é de 18,9 MW e 8,9 MW médios, respectivamente.

O referido investimento foi registrado na TBLP no dia 06.02.2013, data em que ocorreu a transferência das quotas e riscos e benefícios envolvidos.

### c.2) "Ágio" (Direito de concessão) - Controladora

**Movimentação**

| | CEE | CESS | Total |
|---|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2012** | **83.426** | **30.836** | **114.262** |
| Amortização | (727) | (316) | (1.043) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **82.699** | **30.520** | **113.219** |

Os valores relativos aos "Ágios" (Direito de concessão) pagos nas aquisições das controladas foram definidos com base no valor presente das projeções de fluxo de caixa obtidas através de avaliações econômico-financeiras e decorreram da aquisição da concessão outorgada pela Aneel para o uso do bem público na geração de energia elétrica.

O ativo está sendo amortizado no prazo do contrato de concessão em função da sua vida útil definida, visto que os benefícios econômicos decorrentes das aquisições desses investimentos ocorrerão ao longo do prazo da concessão.

## 10. –IMOBILIZADO

### a) Composição

| | | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 |
| | Taxa média de depreciação % | Custo corrigido | Depreciação acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,73 | 4.417.549 | (2.283.173) | 2.134.376 | 2.159.451 |
| Edificações e benfeitorias | 2,98 | 1.282.842 | (745.509) | 537.333 | 543.628 |
| Máquinas e equipamentos | 4,12 | 5.572.653 | (3.607.454) | 1.965.199 | 2.001.942 |
| Móveis e utensílios | 6,25 | 8.528 | (3.862) | 4.666 | 4.737 |
| Veículos | 14,29 | 1.768 | (1.348) | 420 | 424 |
| Obrigações especiais | | (13.228) | - | (13.228) | (13.275) |
| | | **11.270.112** | **(6.641.346)** | **4.628.766** | **4.696.907** |
| **Em curso** | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | | 18.162 | - | 18.162 | 16.501 |
| Máquinas e equipamentos | | 42.609 | - | 42.609 | 20.452 |
| Adiantamento a fornecedores | | 61.520 | - | 61.520 | 7.242 |
| Aquisições a ratear | | 2.569 | - | 2.569 | 1.141 |
| | | **124.860** | **-** | **124.860** | **45.336** |
| | | **11.394.972** | **(6.641.346)** | **4.753.626** | **4.742.243** |

| | | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 |
| | Taxa média de depreciação % | Custo corrigido | Depreciação acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 3,04 | 6.833.239 | (2.520.368) | 4.312.871 | 4.358.878 |
| Edificações e benfeitorias | 3,22 | 1.751.154 | (821.652) | 929.502 | 939.975 |
| Máquinas e equipamentos | 4,11 | 7.569.519 | (3.934.523) | 3.634.996 | 3.692.815 |
| Móveis e utensílios | 6,25 | 9.579 | (4.268) | 5.311 | 5.348 |
| Veículos | 14,29 | 2.119 | (1.654) | 465 | 472 |
| Obrigações especiais | | (13.353) | - | (13.353) | (13.400) |
| | | **16.152.257** | **(7.282.465)** | **8.869.792** | **8.984.088** |
| **Em curso** | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | | 14.404 | - | 14.404 | 13.517 |
| Edificações e benfeitorias | | 45.803 | - | 45.803 | 43.852 |
| Máquinas e equipamentos | | 169.571 | - | 169.571 | 123.189 |
| Adiantamento a fornecedores | | 180.194 | - | 180.194 | 132.630 |
| Aquisições a ratear | | 405.195 | - | 405.195 | 385.809 |
| | | **815.167** | **-** | **815.167** | **698.997** |
| | | **16.967.424** | **(7.282.465)** | **9.684.959** | **9.683.085** |

## b) Mutação do ativo imobilizado

| | Controladora | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Outros | Imobilizado em curso | Obrigações especiais | Total |
| **Saldos em 31.12.2012** | **2.159.451** | **543.628** | **2.001.942** | **5.161** | **45.336** | **(13.275)** | **4.742.243** |
| Ingressos | - | - | - | - | 84.655 | 47 | 84.702 |
| Incorporação Maesa | 7.119 | 1.537 | 7.728 | 2 | 115 | - | 16.501 |
| Transferências | (2.957) | 919 | 6.842 | 442 | (5.246) | - | - |
| Baixas | - | - | (291) | (2) | - | - | (293) |
| Depreciação | (29.237) | (8.751) | (51.022) | (517) | - | - | (89.527) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **2.134.376** | **537.333** | **1.965.199** | **5.086** | **124.860** | **(13.228)** | **4.753.626** |

| | Consolidado | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Outros | Imobilizado em curso | Obrigações especiais | Total |
| **Saldos em 31.12.2012** | **4.358.878** | **939.975** | **3.692.815** | **5.820** | **698.997** | **(13.400)** | **9.683.085** |
| Ingressos | - | - | - | - | 121.824 | 47 | 121.871 |
| Incorporação Maesa | 7.119 | 1.537 | 7.728 | 2 | 115 | - | 16.501 |
| Transferências | (2.037) | 1.194 | 6.120 | 492 | (5.769) | - | - |
| Baixas | - | - | (293) | (2) | - | - | (295) |
| Depreciação | (51.089) | (13.204) | (71.374) | (536) | - | - | (136.203) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **4.312.871** | **929.502** | **3.634.996** | **5.776** | **815.167** | **(13.353)** | **9.684.959** |

**Depreciação dos ativos que integram o Projeto Original das Usinas**

A Companhia, com base exclusivamente na interpretação da Lei nº 8.987/95 e do Decreto nº 2.003/96, considera que não há total garantia de indenização pelo Poder Concedente, ao final do prazo da concessão e autorização dos empreendimentos hidrelétricos, do valor residual dos bens que integram o Projeto Original.

Dessa forma, a partir de 01.01.2007, passou a depreciar esses ativos de acordo com as taxas determinadas pela Aneel, as quais representam as vidas úteis estimadas dos bens, limitadas ao prazo de concessão, embora a legislação e os contratos prevejam a possibilidade da renovação das concessões e autorizações.

Ainda segundo a referida legislação, os investimentos adicionais realizados para garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido serão indenizados pelo poder concedente ao final do prazo das concessões e autorizações. Desta forma, esses ativos estão sendo depreciados de acordo com as taxas de depreciação estabelecidas pela Aneel.

**c) Ajuste a valor justo do ativo imobilizado**

Em atendimento às orientações previstas no CPC 27 (Ativo imobilizado) e no ICPC 10 (Esclarecimentos sobre o CPC 27 e o CPC 28 - Propriedades para investimento), em 01.01.2009, data da primeira adoção das normas internacionais e CPC, a Companhia adotou o valor justo como custo atribuído do ativo imobilizado das usinas da Companhia cujos valores contábeis se apresentavam substancialmente diferentes dos seus valores justos.

O ajuste a valor justo do imobilizado, líquido do imposto de renda e da contribuição social diferidos, teve como contrapartida a conta "Ajustes de avaliação patrimonial", no patrimônio líquido. A depreciação sobre o referido ajuste não resultará em efeitos na base de apuração do imposto de renda e da contribuição social nem na base de distribuição de dividendos.

Os saldos do imobilizado, em 31.03.2013 e 31.12.2012, contemplam o ajuste a valor justo, líquido de depreciação, nos montantes de R$ 861.955 e R$ 882.769, respectivamente. A depreciação sobre os ajustes ao valor justo nos trimestres findos em 31.03.2013 e 31.03.2012 foi de R$ 20.814 e R$ 21.522, respectivamente.

**d) Registro da concessão onerosa contratada ou adquirida em uma combinação de negócios**

A Companhia, para fins de elaboração das informações consolidadas, considerou como referência para o registro das concessões onerosas e autorizações concedidas pela União Federal para o uso do bem público para a geração de energia, contratadas ou adquiridas em uma combinação de negócios, o Guia de Aplicação do IFRS 3 - Combinação de negócios, que permite o reconhecimento do valor justo da concessão e do ativo imobilizado como único ativo nas demonstrações contábeis, quando esses ativos não puderem ser vendidos ou transferidos separadamente.

Com base nesse pronunciamento, a Companhia reconheceu a concessão onerosa e as autorizações contratadas ou adquiridas em uma combinação de negócios como um único ativo, no grupo do ativo imobilizado, distribuído pelas naturezas dos ativos proporcionalmente ao seu custo de aquisição. Esse procedimento vinha sendo adotado pela Companhia antes da obrigatoriedade da adoção dos IFRS e CPC, em 01.01.2009, e foi mantido para as transações ocorridas posteriormente a esta data, de modo que fosse conservada a consistência dos procedimentos.

O saldo dessas concessões e autorizações de uso do bem público para a geração de energia, no ativo imobilizado, em 31.03.2013 e 31.12.2012, é de R$ 548.839 e R$ 554.920, respectivamente, na controladora, e de R$ 1.085.594 e R$ 1.094.647, respectivamente, no consolidado.

**e) Apropriação dos encargos financeiros**

Os encargos financeiros vinculados aos financiamentos e às concessões a pagar são reconhecidos no ativo imobilizado em curso durante o período de construção das usinas. Os encargos capitalizados no ativo imobilizado consolidado, nos trimestres findos em 31.03.2013 e 31.03.2012, foram de R$ 7.995 e R$ 14.670, respectivamente.

**f) Redução ao valor recuperável de ativos (*Impairment*)**

A Companhia avalia periodicamente os bens do imobilizado com a finalidade de identificar evidências que levem à perda de valores não recuperáveis desses ativos, ou ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que seus valores contábeis possam não ser recuperáveis. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o seu valor recuperável, essa perda é reconhecida no resultado. Não há quaisquer indicativos identificados que possam resultar na redução do valor recuperável dos ativos na Companhia.

## 11. – INTANGÍVEL

**a) Composição**

| | | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 |
| | Período de amortização | Custo corrigido | Amortização acumulada | Total | Total |
| Direito de uso | Até 2034 | 29.844 | (19.935) | **9.909** | **10.246** |
| Outros | - | - | - | **-** | **719** |
| | | **29.844** | **(19.935)** | **9.909** | **10.965** |

| | | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 |
| | Período de amortização | Custo corrigido | Amortização acumulada | Total | Total |
| Direito de uso | Até 2037 | 38.415 | (21.146) | **17.269** | **16.996** |
| Direito de compra de energia | 2013 a 2023 | 64.561 | (1.504) | **63.057** | **64.561** |
| Licença de operação | 2013 a 2014 | 22.243 | (9.578) | **12.665** | **14.556** |
| Direitos do Projeto Trairi | 2013 a 2041 | 12.668 | - | **12.668** | **12.668** |
| Outros | - | - | - | **-** | **719** |
| | | **137.887** | **(32.228)** | **105.659** | **109.500** |

**b) Mutação**

| | Controladora | Consolidado |
|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2012** | **10.965** | **109.500** |
| Ingresso | 456 | 1.117 |
| Amortização | (1.512) | (4.958) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **9.909** | **105.659** |

## 12. – FORNECEDORES

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Circulante** | | | | |
| Encargos de uso da rede elétrica | 32.654 | 36.423 | 40.267 | 44.413 |
| Energia elétrica comprada | 6.889 | 17.277 | 121.856 | 62.984 |
| Transações no âmbito da CCEE | 21.590 | 29.678 | 39.921 | 32.974 |
| Materiais e serviços | 21.867 | 29.768 | 30.895 | 39.166 |
| Combustíveis fósseis e biomassa | 2.600 | 9.579 | 3.961 | 9.579 |
| Fornecedores de imobilizado | 12.876 | 4.821 | 38.037 | 30.212 |
| | **98.476** | **127.546** | **274.937** | **219.328** |

Em 31.03.2013, a Companhia não possui valores vencidos com seus fornecedores de bens, direitos e serviços relacionados com a sua atividade operacional.

## 13. – EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

### a) Composição

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda nacional** | | | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch | 286.667 | 143.333 | 430.000 | 143.333 | 286.667 | 430.000 |
| Nordic Investment Bank (NIB) | - | 143.985 | 143.985 | - | - | - |
| Encargos | 6.024 | - | 6.024 | 5.372 | - | 5.372 |
| | **292.691** | **287.318** | **580.009** | **148.705** | **286.667** | **435.372** |
| **Moeda estrangeira** | | | | | | |
| STN [12] | 8.594 | 90.944 | 99.538 | 8.876 | 93.692 | 102.568 |
| BNP Paribas (*Floating Rate Note)* | - | 102.552 | 102.552 | - | 107.613 | 107.613 |
| Encargos | 8.730 | - | 8.730 | 5.425 | - | 5.425 |
| | **17.324** | **193.496** | **210.820** | **14.301** | **201.305** | **215.606** |
| | **310.015** | **480.814** | **790.829** | **163.006** | **487.972** | **650.978** |

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda nacional** | | | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch | 286.667 | 143.333 | 430.000 | 143.333 | 286.667 | 430.000 |
| NIB | - | 143.985 | 143.985 | - | - | - |
| BNDES | 102.857 | 1.431.687 | 1.534.544 | 103.047 | 1.459.830 | 1.562.877 |
| Bancos (Repasse BNDES) | 69.247 | 867.491 | 936.738 | 79.165 | 885.907 | 965.072 |
| Banco do Brasil | 3.966 | 14.211 | 18.177 | 3.966 | 15.203 | 19.169 |
| Encargos | 14.176 | - | 14.176 | 13.231 | - | 13.231 |
| | **476.913** | **2.600.707** | **3.077.620** | **342.742** | **2.647.607** | **2.990.349** |
| **Moeda estrangeira** | | | | | | |
| STN | 8.594 | 90.944 | 99.538 | 8.876 | 93.692 | 102.568 |
| BNP Paribas (*Floating Rate Note*) | - | 102.552 | 102.552 | - | 107.613 | 107.613 |
| Encargos | 8.730 | - | 8.730 | 5.425 | - | 5.425 |
| | **17.324** | **193.496** | **210.820** | **14.301** | **201.305** | **215.606** |
| | **494.237** | **2.794.203** | **3.288.440** | **357.043** | **2.848.912** | **3.205.955** |

[12] Secretaria do Tesouro Nacional (STN), líquido de garantias depositadas.

**b) Mutação dos empréstimos e financiamentos**

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Saldos em 31.12.2012** | **163.006** | **487.972** | **650.978** | **357.043** | **2.848.912** | **3.205.955** |
| Ingressos | - | 141.825 | 141.825 | - | 141.825 | 141.825 |
| Juros no resultado | 11.118 | - | 11.118 | 49.705 | - | 49.705 |
| Juros capitalizados | - | - | - | - | 7.766 | 7.766 |
| Remuneração de garantia | - | (1.275) | (1.275) | - | (1.275) | (1.275) |
| Variações monetárias | - | 2.159 | 2.159 | - | 2.159 | 2.159 |
| Variações cambiais | (219) | (6.531) | (6.750) | (219) | (6.531) | (6.750) |
| Transferências | 143.336 | (143.336) | - | 198.653 | (198.653) | - |
| Amortização de principal | (141) | - | (141) | (62.245) | - | (62.245) |
| Pagamento de juros | (7.085) | - | (7.085) | (48.700) | - | (48.700) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **310.015** | **480.814** | **790.829** | **494.237** | **2.794.203** | **3.288.440** |

**Contratação de empréstimo junto ao NIB**

Em janeiro de 2013, a Companhia assinou contrato de empréstimo junto ao Nordic Investment Bank (NIB), no montante de R$ 142.702, correspondentes a US$ 70.000. O recebimento ocorreu no dia 22.01.2013, no valor de R$ 141.825, líquido dos custos de captação de R$ 877. O prazo de amortização é de 10 anos, a partir de outubro de 2015 e os encargos financeiros sobre o empréstimo são IPCA + 3,55% ao ano.

**Pré-pagamento do financiamento da operação em conjunto Itasa**

Em fevereiro de 2013, a operação em conjunto Itasa liquidou antecipadamente a totalidade de seu financiamento junto ao BNDES e aos bancos (Repasse BNDES). O montante pago pela Companhia, correspondente à parcela de sua responsabilidade, foi de R$ 18.206.

**c) Vencimentos dos empréstimos e financiamentos apresentados no passivo não circulante**

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Moeda nacional | Moeda estrangeira | Total | Moeda nacional | Moeda estrangeira | Total |
| Abril a dezembro de 2014 | 143.333 | 4.243 | 147.576 | 278.686 | 4.243 | 282.929 |
| 2015 | 18.108 | 102.551 | 120.659 | 199.322 | 102.551 | 301.873 |
| 2016 | 18.108 | - | 18.108 | 200.258 | - | 200.258 |
| 2017 | 18.108 | - | 18.108 | 200.636 | - | 200.636 |
| 2018 | 18.108 | - | 18.108 | 196.595 | - | 196.595 |
| 2019 a 2023 | 71.553 | - | 71.553 | 938.174 | - | 938.174 |
| 2024 a 2028 | - | 86.702 | 86.702 | 513.550 | 86.702 | 600.252 |
| 2029 | - | - | - | 73.486 | - | 73.486 |
| | **287.318** | **193.496** | **480.814** | **2.600.707** | **193.496** | **2.794.203** |

## d) Condições Contratadas

| | | Condições de pagamento | | |
|---|---|---|---|---|
| **Empresas / Bancos** | **Juros** | **Vencimento** | **Principal e juros** | **Saldo em 31.03.2013** |
| **Moeda nacional** | | | | |
| **Controladora** | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch | 98% do CDI | 07.2014 | Principal: 07.2013, 01.2014 e 07.2014 | 435.099 |
| NIB[g] | IPCA + 3,55% a.a. | 10.2022 | Juros - trimestrais, a partir de 04.2013 Principal -trimestral, a partir de 10.2015 | 144.910 |
| **Controladas** | | | | |
| **CEE** | | | | |
| BNDES | TJLP + 1,89% a.a. [a] | 09.2029 | Mensais | 879.134 |
| BNDES – Crédito Social [e] | TJLP | 06.2018 | Mensais | 19.816 |
| Bancos (Repasse BNDES) [b] | TJLP + 2,95% a.a. [a] | 09.2029 | Mensais | 596.569 |
| **CESS** | | | | |
| BNDES | TJLP + 2,7% a.a. [a] | 10.2023 | Mensais | 169.917 |
| Bancos (Repasse BNDES) [b] | TJLP + 3,25% a.a. [a] | 10.2023 | Mensais | 343.192 |
| **Hidropower** (Banco do Brasil) | 8,08% a.a. [c] | 10.2017 | Mensais | 18.343 |
| **Areia Branca** (BNDES) | TJLP + 2,5% a.a. [a] | 06.2024 | Mensais | 53.346 |
| **Beberibe** (BNDES) | TJLP + 3,5% a.a. [a] | 12.2023 | Mensais | 90.095 |
| **Pedra do Sal** (BNDES) | TJLP + 1,92% a.a. [a] | 12.2023 | Mensais | 61.030 |
| **Ibitiúva** | | | | |
| BNDES (Subcrédito A e C) | TJLP + 2,05% a.a. [a] | 01.2021 | Mensais | 28.093 |
| BNDES (Subcrédito B) [d] | 4,5% a.a. | 01.2020 | Mensais | 28.812 |
| **Projeto Trairi** [h] | TJLP + 2,51% [a] | 07.2029 | Mensais, após 08.2013 [f] | 209.264 |
| **Moeda estrangeira** | | | | |
| STN | *Libor* + 1,075% a.a. | 04.2024 | Semestrais | 103.282 |
| BNP Paribas *(Floating Rate Note)* | *Euribor* + 2,75%a.a. | 11.2015 | Anuais | 107.538 |

[a] O montante correspondente à parcela da TJLP que exceder 6% a.a. é capitalizado, incorporando-se ao principal dos financiamentos.

[b] Os Bancos são os seguintes: Itaú Unibanco, Bradesco, Santander e Votorantim.

[c] Taxa fixa já considerando o bônus de adimplência de 15% para pagamento até a data de vencimento.

[d] Crédito destinado a financiar máquinas e equipamentos da Usina Ibitiúva.

[e] Crédito destinado a financiar exclusivamente projetos sociais e ambientais do empreendimento Estreito.

[f] Para os financiamentos dos projetos eólicos no Ceará. A amortização do pagamento de principal e o pagamento de juros iniciar-se-ão em agosto de 2013.

[g] Pagamento de principal inicia em outubro de 2015.

[h] Projeto Trairi compõe as seguintes empresas: Trairí, Mundaú, Guajiru e Fleixeiras I.

## e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos estão sendo cumpridos pela Companhia. Os *covenants* dos financiamentos dos parques eólicos Mundaú, Guajiru, Fleixeiras I e Trairí serão exigidos somente após a entrada em operação comercial de cada usina.

## 14. – DEBÊNTURES

### a) Composição

| | Controladora e Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| 2ª Emissão – série única | 160.219 | 162.280 | 322.499 | 156.825 | 158.548 | 315.373 |
| Juros | 18.623 | - | 18.623 | 13.217 | - | 13.217 |
| | **178.842** | **162.280** | **341.122** | **170.042** | **158.548** | **328.590** |

### b) Mutação das debêntures

| | Controladora e Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | Circulante | Não circulante | Total |
| **Saldos em 31.12.2012** | **170.042** | **158.548** | **328.590** |
| Juros gerados | 5.429 | 19 | 5.448 |
| Variações monetárias | 3.371 | 3.713 | 7.084 |
| **Saldos em 31.03.2013** | **178.842** | **162.280** | **341.122** |

### c) Condições contratadas

| | | | Condições de Pagamento | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Quantidade | Remuneração | Juros/variação monetária | Principal | Garantia |
| 2ª Emissão - série única | 35.000 | IPCA [13] + 7% a.a. | Anualmente em 15.05 | 3 parcelas em 05.2012/13/14 | Sem garantia |

Os compromissos financeiros - *covenants* das debêntures estão sendo cumpridos pela Companhia.

[13] Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA)

## 15. – CONCESSÕES A PAGAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| Usina Hidrelétrica Cana Brava | 525.770 | 508.629 | 525.770 | 508.629 |
| Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra | 473.279 | 459.258 | 473.279 | 459.258 |
| Usina Hidrelétrica São Salvador | - | - | 427.165 | 419.712 |
| Usina Hidrelétrica Estreito | - | - | 42.110 | 41.327 |
| | **999.049** | **967.887** | **1.468.324** | **1.428.926** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Passivo circulante | 3.159 | 3.129 | 49.736 | 48.800 |
| Passivo não circulante | 995.890 | 964.758 | 1.418.588 | 1.380.126 |
| | **999.049** | **967.887** | **1.468.324** | **1.428.926** |

A Companhia possui contratos de concessão onerosa com a União Federal para a Utilização do Bem Público (UBP) para a geração de energia nas seguintes usinas hidrelétricas: Cana Brava, Ponte de Pedra, São Salvador e Estreito. As características dos negócios e dos contratos indicam a condição e intenção das partes de executá-los integralmente.

Considerando que os valores contratuais estão a preços futuros, a Companhia procedeu ao seu ajuste a valor presente com base em taxas de desconto de referência na data da assunção da obrigação, quais sejam: Cana Brava, São Salvador e Estreito - 10% a.a. e Ponte de Pedra - 8,28% a.a.

Durante a construção das usinas a atualização da obrigação em função da taxa de desconto e da variação monetária foi capitalizada no ativo imobilizado e, a partir da data da entrada em operação comercial, reconhecida diretamente no resultado.

### a) Mutação

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Saldos em 31.12.2012** | **3.129** | **964.758** | **967.887** | **48.800** | **1.380.126** | **1.428.926** |
| Juros capitalizados | - | - | - | - | 229 | 229 |
| Juros no resultado | - | 21.355 | 21.355 | - | 32.281 | 32.281 |
| Variações monetárias | - | 10.525 | 10.525 | - | 19.495 | 19.495 |
| Transferências | 748 | (748) | - | 13.543 | (13.543) | - |
| Amortizações | (718) | - | (718) | (12.607) | - | (12.607) |
| **Saldos em 31.03.2013** | **3.159** | **995.890** | **999.049** | **49.736** | **1.418.588** | **1.468.324** |

**b) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante**

| | Controladora | Consolidado |
|---|---|---|
| Abril a dezembro de 2014 | 1.959 | 34.715 |
| 2015 | 2.410 | 42.597 |
| 2016 | 2.198 | 38.723 |
| 2017 | 2.005 | 35.210 |
| 2018 | 1.829 | 32.015 |
| 2019 a 2023 | 215.916 | 330.321 |
| 2024 a 2028 | 469.089 | 540.098 |
| 2029 a 2033 | 287.211 | 331.290 |
| 2034 a 2037 | 13.273 | 33.619 |
| | **995.890** | **1.418.588** |

## 16. – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS A PAGAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | **31.03.2013** | **31.12.2012** | **31.03.2013** | **31.12.2012** |
| **Federais** | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social | 147.394 | 409.824 | 159.186 | 436.981 |
| PIS e Cofins | 28.197 | 18.648 | 29.602 | 22.661 |
| INSS | 3.824 | 3.597 | 4.502 | 4.277 |
| Outros | 1.017 | 1.431 | 1.029 | 1.471 |
| | **180.432** | **433.500** | **194.319** | **465.390** |
| (-) Tributos federais a compensar | (6.445) | (75.541) | (8.098) | (76.431) |
| | **173.987** | **357.959** | **186.221** | **388.959** |
| **Estaduais** | | | | |
| ICMS a pagar | 6.295 | 6.110 | 29.810 | 27.457 |
| (-) ICMS a compensar | (1.833) | (1.717) | (1.869) | (1.724) |
| | **4.462** | **4.393** | **27.941** | **25.733** |
| **Municipais** | | | | |
| ISSQN [14] | 707 | 623 | 1.187 | 1.384 |
| | **179.156** | **362.975** | **215.349** | **416.076** |

As obrigações fiscais correntes são apresentadas de forma líquida dos ativos quando os referidos tributos corresponderem às mesmas entidades tributárias e houver a intenção da administração da Companhia em liquidá-los pelo valor líquido.

Do saldo de tributos federais a compensar apresentado em 31.12.2012, R$ 69.528, na controladora e no consolidado, correspondiam a crédito de PIS e Cofins reconhecido por decisão judicial transitada em julgado favorável à Companhia relativa à aplicação da Instrução Normativa 468/2004. Em 27.12.2012, a Companhia obteve despacho favorável da Receita Federal do Brasil quanto aos pedidos de habilitação de crédito, os quais foram compensados em janeiro de 2013.

[14] Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza

## 17. – PROVISÕES FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

As ações e reclamações de naturezas fiscais, cíveis e trabalhistas que, na avaliação dos consultores jurídicos e da Administração da Companhia, se revestem de riscos prováveis de desembolso futuro estão provisionadas por valores julgados suficientes para a liquidação dos respectivos passivos.

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| **Riscos prováveis:** | **31.03.2013** | **31.12.2012** | **31.03.2013** | **31.12.2012** |
| **Fiscais** | | | | |
| INSS | 16.347 | 16.195 | 16.347 | 16.195 |
| Outros | 4.769 | 4.767 | 6.534 | 6.533 |
| | **21.116** | **20.962** | **22.881** | **22.728** |
| **Cíveis** | | | | |
| Tarifa de uso do sistema de transmissão | 69.575 | 65.085 | 69.575 | 65.085 |
| Contratos com fornecedores | 26.169 | 25.549 | 26.169 | 25.549 |
| Benefícios de aposentadoria | 11.268 | 10.894 | 11.268 | 10.894 |
| Ambientais | 8.144 | 7.873 | 8.144 | 7.873 |
| Doença ocupacional e acidente do trabalho | 4.900 | 4.785 | 4.900 | 4.785 |
| Desapropriações | 10.228 | 15.298 | 10.228 | 15.298 |
| Ações diversas | 7.376 | 7.203 | 11.563 | 11.275 |
| | **137.660** | **136.687** | **141.847** | **140.759** |
| **Trabalhistas** | **10.164** | **9.794** | **10.465** | **11.233** |
| **Total** | **168.940** | **167.443** | **175.193** | **174.720** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Passivo circulante | 28.289 | 28.439 | 29.020 | 29.170 |
| Passivo não circulante | 140.651 | 139.004 | 146.173 | 145.550 |
| | **168.940** | **167.443** | **175.193** | **174.720** |

**Informações mais recentes sobre as provisões avaliadas como prováveis:**

**a.1) Riscos fiscais**

**Instituto Nacional do Seguro Social (INSS)**

Refere-se, substancialmente, a uma Notificação Fiscal de Lançamento de Débito (NFLD) recebida pelo não recolhimento de contribuição adicional ao Seguro de Acidente de Trabalho (SAT) nas competências de abril de 1999 a março de 2004, em razão de suposta ausência de comprovação de fator de risco relacionado com o ambiente de trabalho. A Companhia defende que não há respaldo na legislação citada na referida notificação para as mencionadas competências, e que somente poderia ser cobrado o adicional de contribuição para o empregado que tivesse direito à aposentadoria especial, o que não é o caso no período em referência.

A Companhia aguarda o julgamento do recurso que interpôs nesse processo. O montante provisionado em 31.03.2013 é de R$ 14.290 (R$ 14.151 em 31.12.2012).

**a.2) Riscos cíveis**

**Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST)**

A ação visa ajustar a TUST paga pela UHE Ponte de Pedra ao montante equivalente ao cobrado de outra usina com características semelhantes. A Companhia provisiona a diferença entre o valor cobrado e contrata carta de fiança em garantia do valor controverso. No presente trimestre, não houve qualquer alteração no andamento da ação, apenas a complementação da provisão pelo montante contestado.

**Contratos com fornecedores**

**- Companhia de Interconexão Energética (Cien):** refere-se à ação ordinária de indenização ajuizada pela Cien requerendo o direito ao recebimento de diferença relativa à aplicação de reajuste cambial previsto no contrato de venda de energia, bem como a rescisão do mesmo por suposto descumprimento de cláusula contratual.

Após longa tramitação, foi fixada a competência da Justiça Comum para julgar o processo. Em 19.11.2012, foi proferida sentença julgando improcedente o pedido da Cien. A Cien se opôs a essa sentença, via Embargos de Declaração, que não foram acolhidos, e interpôs Recurso de Apelação para o Tribunal de Justiça de Santa Catarina (TJSC), já contrarrazoado pela Companhia. O montante relacionado a essa causa em 31.03.2013 é de R$ 22.319 (R$ 21.658 em 31.12.2012).

### b) Riscos possíveis e remotos

A Companhia é parte em outros processos judiciais que na avaliação de seus consultores jurídicos e da Administração da Companhia não apresentam risco provável de desembolso futuro. Os valores relativos a esses processos, abaixo mencionados, não são provisionados, sendo apenas mencionados em notas explicativas.

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Risco possível | Risco remoto | Total | Risco possível | Risco remoto | Total |
| Fiscais | 116.821 | 561.055 | 677.876 | 115.740 | 554.796 | 670.536 |
| Cíveis | 15.660 | 425 | 16.085 | 15.143 | 412 | 15.555 |
| Trabalhistas | 7.072 | 27.142 | 34.214 | 6.774 | 27.829 | 34.603 |
| | **139.553** | **588.622** | **728.175** | **137.657** | **583.037** | **720.694** |

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Risco possível | Risco remoto | Total | Risco possível | Risco remoto | Total |
| Fiscais | 165.670 | 563.841 | 729.511 | 163.999 | 557.582 | 721.581 |
| Cíveis | 39.213 | 1.469 | 40.682 | 38.696 | 1.456 | 40.152 |
| Trabalhistas | 7.122 | 29.513 | 36.635 | 6.824 | 30.200 | 37.024 |
| | **212.005** | **594.823** | **806.828** | **209.519** | **589.238** | **798.757** |

### b.1) Riscos fiscais possíveis

Os principais riscos de natureza fiscal avaliados pela Companhia e seus assessores jurídicos como sendo de risco possível são os seguintes:

**Denúncia espontânea**

O Código Tributário Nacional (CTN) contém dispositivo que permite o recolhimento de tributos em atraso sem a aplicação de multa de mora, através de "denúncia espontânea", desde que efetuado antes de qualquer procedimento administrativo ou medida de fiscalização. Ocorre que a Receita Federal do Brasil (RFB) não vem aceitando recolhimentos fora do prazo sem a correspondente multa de mora.

Para garantir seu direito nesta situação, a Companhia apresenta impugnações administrativas e, quando necessário, judiciais. Em 18.05.2012, a RFB cientificou a Companhia de Acórdão proferido pelo Conselho Administrativo de Recursos Fiscais (CARF), conferindo decisão favorável à Companhia, por unanimidade de votos.

A discussão envolvia o valor de R$ 495. Apesar do valor não ser muito expressivo, a decisão é importante como novo precedente administrativo, o que poderá dispensar a busca do judiciário para garantia do direito legal da Companhia nos novos processos.

O montante das notificações atualizadas em 31.03.2013 é de R$ 56.021 (R$ 55.502 em 31.12.2012).

**Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Prestação de Serviços de Comunicação e Transporte (ICMS)**

A Companhia e sua controlada TBLC foram autuadas pela Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo, sob a alegação de que as notas fiscais de venda de energia elétrica a consumidores livres são emitidas no mês seguinte ao fato gerador. Pelo entendimento do fisco, essa prática posterga em um mês o recolhimento do imposto devido ao Estado.

A medição da energia utilizada pelo cliente é realizada pela distribuidora à qual o mesmo está conectado. Posteriormente, a distribuidora remete as informações para a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), entidade responsável pelos ajustes dessa medição, a fim de possibilitar a contabilização da energia comercializada pelo agente.

O procedimento de medição é concluído até o oitavo dia do mês seguinte ao fornecimento, portanto, somente a partir dessa data é possível faturar a energia consumida pelo cliente.

Em relação aos dois processos atribuídos à controlada TBLC, foi apresentado recurso ao Tribunal de Impostos e Taxas que reduziu o montante e a multa em um dos processos e manteve os valores originalmente atribuídos ao outro.

Após esta decisão, a TBLC ingressou com pedido de retificação e a admissibilidade do Recurso Especial nos dois processos. Para um deles foi negado o provimento ao pedido, bem como indeferido o recurso e para o outro ainda se espera o julgamento na esfera administrativa. Em relação ao processo cujo recurso na esfera administrativa não foi aceito, a TBLC aguarda o processo de execução por parte da Secretaria da Fazenda para que possa realizar o embargo na esfera judicial.

Existem, também, dois processos aplicados à Tractebel Energia, sendo que em ambos houve a redução do valor da multa, porém a Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo ingressou com recurso contra esta redução. Diante desta situação, a Companhia interpôs um pedido de retificação do julgado e recurso especial com o objetivo de obter decisão integral favorável ao cancelamento das inscrições descritas nos autos, os quais estão no aguardo de admissibilidade por parte do juízo.

Apesar do êxito parcial das defesas apresentadas pela Companhia, a administração e seus consultores entendem que a totalidade dos lançamentos está comprometida por erro de apuração e embasamento legal, onde a possibilidade de ganho supera o risco de perda.

Os referidos autos de infração estão sendo contestados pela Companhia juntamente com seus advogados. O montante atualizado desses autos em 31.03.2013 é de R$ 14.161 (R$ 13.995 em 31.12.2012), na controladora, e de R$ 53.648 (R$ 52.902 em 31.12.2012), no consolidado.

Ainda que eventualmente se mantenham parcialmente os autos de infração, a Administração da Companhia e seus advogados entendem que o passivo contingente seria inferior a 10% do lançado pela fiscalização, que adotou critérios de apuração sem embasamento legal, o que reduziria substancialmente o valor anteriormente informado.

**Compensação de base negativa na sucessão e dispensa de multa em denúncia espontânea**

Em junho de 2008, a Companhia obteve decisão favorável da Delegacia de Julgamento em Florianópolis, relativamente à parte do auto de infração emitido pela RFB, em virtude da utilização de base negativa de Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) no ano-calendário de 2003, originada de operação de incorporação. Nesse auto, o fisco também exigiu o pagamento de tributos quitados em atraso pela Companhia sem a incidência de multa, através de compensação com créditos tributários existentes, com fundamento no instituto da denúncia espontânea prevista no artigo 138 do CTN.

Os valores referentes à base negativa de CSLL são provenientes de incorporação de empresa, ocorrida em 29.04.1998 e utilizados em data posterior à modificação introduzida na legislação tributária através da Medida Provisória (MP) nº 2.158-35, de 2001, que vedou a utilização de bases negativas decorrentes de incorporação, fusão ou cisão de empresas.

Como a incorporação se deu muito antes da vedação imposta pela referida MP, quando ainda era possível aproveitar a base negativa de CSLL da sucedida, a Companhia entende que a nova regra não alcança a incorporação levada a efeito. Os valores foram integrados ao seu patrimônio, na qualidade de sucessora, o que lhe garante o direito de utilizá-los. Tais argumentos foram acatados pela Delegacia de Julgamento de Florianópolis.

No que respeita a quitação de tributos vencidos sem a incidência de multa e com a utilização de créditos tributários, antes de qualquer procedimento administrativo ou medida de fiscalização, a Companhia entende que tal situação se enquadra no instituto da denúncia espontânea prevista no artigo 138 do CTN. Contudo, tal entendimento não foi acatado pela Delegacia de Julgamento de Florianópolis.

O processo encontra-se em tramitação no CARF, por parte da RFB, e com recurso voluntário da Companhia versando exclusivamente acerca da questão da não incidência da multa de mora. O montante atualizado dessa autuação em 31.03.2013 é de R$ 29.912 (R$ 29.688 em 31.12.2012).

**b.2) Riscos fiscais remotos**

Os principais riscos de natureza fiscal avaliados pela Companhia e seus assessores jurídicos como sendo de risco remoto são os que seguem:

**Remuneração das Imobilizações em Curso (RIC)**

Em 30.12.2010, a Receita Federal do Brasil expediu auto de infração, sob a alegação de que a Companhia efetuou nos anos-calendários de 2005, 2006 e 2007, exclusões não autorizadas na apuração de imposto de renda e contribuição social, referentes a valores de RIC.

O Decreto-Lei nº 1.506/1976, de 23.12.1976, instituiu importante benefício fiscal ao setor elétrico brasileiro, isentando a RIC da incidência do imposto de renda.

Assim, sobre as imobilizações em curso realizadas com capital próprio ou empréstimos passaram a incidir juros de até 10% a.a., acrescidos ao ativo diferido vinculado às respectivas obras em andamento, cuja contrapartida era registrada no resultado do período e constituía receita isenta de imposto de renda.

Em 12.12.1985, o então Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica (DNAEE) expediu a Portaria nº 250/1985, alterando a contabilização até então adotada e a remuneração das imobilizações em curso (juros de até 10% a.a.), objeto de benefício da isenção do imposto de renda, por força do Decreto-lei nº 1.506/1976, até então registrada no resultado, passando a receber duas classificações contábeis distintas: a) a parcela referente às obras realizadas com capital próprio passou a ser lançada no patrimônio líquido e, portanto, sem efeito no resultado do período; e b) a parcela referente às obras realizadas com empréstimos passou a ser lançada a crédito do ativo diferido para posterior amortização no resultado, concomitantemente com os valores contratuais lançados a débito, também, do ativo diferido. Com esse procedimento a parcela da receita isenta decorrente de obras realizadas com empréstimos, que anteriormente era contabilizada no resultado no momento de sua apuração, passou a ser reconhecida no resultado, com exclusão para fins de apuração do lucro real, somente quando: i) o ativo em construção que lhe dera origem entrasse em operação ou (ii) ocorresse a baixa do respectivo bem.

Este novo procedimento contábil permaneceu até 31.12.1995, sendo alterado pela Portaria nº 526, de 22.11.1995, do DNAEE que, entre outras providências, determinou a transferência dos saldos existentes no ativo diferido, relativamente à remuneração das imobilizações em curso, para o imobilizado e extinguiu o cálculo e contabilização da RIC correspondente à parcela das obras realizadas com capital de terceiros, permanecendo apenas a remuneração sobre a parcela das obras realizada com capital próprio.

A isenção garantida pelo mencionado Decreto-Lei foi revogada pela Lei nº 9.718, de 27.11.1998, o que levou a Companhia a suspender seu cálculo e sua contabilização a partir de 01.01.1999.

Dessa forma, os valores de RIC que estão sendo glosados pela autoridade fiscal referem-se a receitas anteriormente diferidas, calculadas ao amparo do referido Decreto-Lei e, portanto, beneficiados pela isenção do imposto de renda, que estão sendo reconhecidas no resultado durante a operação das usinas que lhe deram origem.

Em 24.02.2012, a Companhia tomou ciência do Acórdão da Delegacia da Receita Federal de Julgamento em Florianópolis, onde seus membros, depois da análise de mérito da questão, julgaram, por unanimidade, procedente a impugnação. Esta decisão só será definitiva após sua confirmação pela instância administrativa superior, ou seja, o CARF. Em razão desta decisão, a Companhia passou a avaliar o risco de perda da ação como remoto. O relator do processo no Conselho foi sorteado e será o representante dos contribuintes.

A Administração da Companhia e seus assessores jurídicos entendem que os argumentos utilizados para impugnar o lançamento do crédito fiscal propiciam uma expectativa otimista de êxito ao final da demanda. O montante atualizado dessa autuação em 31.03.2013 é de R$ 378.553 (R$ 374.090 em 31.12.2012).

**PIS e Cofins – Instrução Normativa da Secretaria da Receita Federal (IN 658/2006)**

A Companhia, em julho de 2005, impetrou Mandado de Segurança contra as exigências previstas na Instrução Normativa da Secretaria da Receita Federal nº 468/2004 (IN 468/2004), revogada em 04.07.2006 pela IN 658/2006 para que as receitas decorrentes dos contratos assinados até 31.10.2003 fossem submetidas à tributação não cumulativa de PIS e Cofins a partir da primeira alteração de preço, descaracterizando assim, o conceito do "preço predeterminado", previsto no artigo 10 da Lei nº 10.833/2003.

Tal processo teve o seu trânsito em julgado no mês de junho de 2012, não havendo mais quaisquer discussões envolvendo as referidas Instruções Normativas (468/2004 e 658/2006).

Como não há mais discussão a respeito das referidas IN, após esta decisão, a Companhia, em junho de 2012, deixou de apresentar no quadro demonstrativo de contingências o valor de R$ 373.457, que vinha sendo demonstrado como de risco remoto.

Em relação ao montante depositado em juízo, referente aos depósitos judiciais efetivados de julho a outubro de 2006, foi publicado, em 12.07.2012, o deferimento do pedido de levantamento efetuado pela Companhia autorizando a expedição de alvará para liberação de tais depósitos, em razão do STJ ter concluído que a concessão da ordem pelo TRF, abranger também o período regido pela IN 658/2006.

Porém, em 10.08.2012 a União Federal pleiteou a suspensão da ordem de expedição do alvará para levantamento dos referidos depósitos judiciais, para possibilitar o exame da situação dos contratos vinculados à decisão judicial. Intimada a se manifestar a Companhia requereu o indeferimento do pedido da União Federal, tendo sido mantida a ordem de expedição do alvará.

Contra a decisão que manteve esta ordem, a União Federal interpôs um recurso jurídico denominado "Agravo de Instrumento", no qual obteve liminar, sendo que a questão será examinada no julgamento do recurso após o pleno contraditório das contrarrazões. O montante do depósito atualizado em 31.03.2013 é de R$ 46.323 (R$ 45.659 em 31.12.2012).

A Companhia também protocolou, em 11.09.2012, o pedido de habilitação do crédito reconhecido por decisão judicial transitado em julgado relativo ao indébito dos valores recolhidos anteriormente a junho de 2005, cujo pedido foi deferido em 27.12.2012. O montante atualizado, no valor de R$ 69.528 (R$ 68.701 em 31.12.2012), foi utilizado em janeiro de 2013 para compensar parte do valor devido do imposto de renda do exercício de 2012.

**Recuperação de PIS e Cofins**

Em 1998 foi publicada a Lei nº 9.718/98 ampliando a base de cálculo do PIS e da Cofins que, até então, incidiam apenas sobre o faturamento das empresas.

A Companhia questionou judicialmente a constitucionalidade da referida Lei, logrando êxito na demanda, o que lhe permitiu compensar as contribuições calculadas sobre as receitas diversas das decorrentes de faturamento, relativamente ao período de apuração de fevereiro de 1999 a novembro de 2002, para o PIS, e de fevereiro de 1999 a janeiro de 2004, para a Cofins.

A principal receita computada no cálculo do valor a compensar diz respeito à rubrica contábil denominada "Receita de Subvenção da Conta de Consumo de Combustível (CCC)" ("Subvenção CCC").

Em 2009, a Receita Federal do Brasil intimou a Companhia a recolher o valor de R$ 135.982 referente ao período de abril de 2004 a janeiro de 2007, já incluídos os juros e multas, alegando que a "subvenção CCC" representa faturamento e, portanto, era devida a sua inclusão na base de cálculo do PIS e da Cofins no período mencionado.

Na avaliação da administração e dos consultores jurídicos da Companhia, os argumentos da Receita Federal do Brasil não procedem e podem ser facilmente contestados, porquanto o conceito atribuído à sistemática da "Subvenção da CCC", para fins de contabilização de combustíveis fósseis consumidos pelos agentes geradores de energia elétrica não era compatível com a natureza jurídica de receita. Dessa forma, a Companhia efetuou a manifestação de inconformidade com a intimação na esfera administrativa e, se necessário, efetuará na esfera judicial. Mesmo que a "Subvenção CCC" tivesse a natureza de receita, que não tem, não representaria "faturamento" que era a única receita passível de tributação pelo PIS e pela Cofins.

De fato, até 2005 o combustível adquirido com recursos da "Subvenção CCC" e da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) era contabilizado por ocasião de seu consumo nas usinas como "custo de operação" em contrapartida com uma receita de "Subvenção".

A Aneel alterou o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica para modificar o conceito que vinha sendo utilizado inadequadamente e, a partir de 2006, o lançamento contábil passou a ser "custo de operação" em contrapartida de uma conta retificadora para neutralizar o resultado. Essa alteração está fortemente fundamentada em Notas Técnicas emitidas por aquela Agência.

Em face da síntese acima apresentada, é de entendimento da administração que o risco de perda no processo é remoto. O processo encontra-se aguardando o julgamento da Delegacia de Julgamento de Florianópolis. O montante atualizado em 31.03.2013 é de R$ 174.857 (R$ 173.118 em 31.12.2012).

## 18. – OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

A Companhia, através da PREVIG - Sociedade de Previdência Complementar, concede aos seus empregados planos de benefícios de previdência complementar. A PREVIG é uma entidade fechada de previdência complementar sem fins lucrativos, patrocinada pela Companhia, na condição de sua Instituidora, e por outras empresas do grupo GDF SUEZ estabelecidas no Brasil. Os planos de benefícios administrados pela PREVIG são de Contribuição Definida (CD) e de Benefício Definido (BD), este último fechado para novas adesões.

A Companhia patrocina ainda o plano BD da Fundação Eletrosul de Previdência e Assistência Social (ELOS), também fechado para novas adesões. Esse plano tem como participantes, principalmente, os aposentados que entraram em gozo de benefícios até 23.12.1997, data da cisão da Eletrosul, bem como os participantes que optaram pelo benefício proporcional diferido até aquela data, que não migraram para a PREVIG.

**a) Plano de Benefício Definido (BD)**

A composição das obrigações com benefícios de aposentadoria da Companhia é apresentada na tabela abaixo:

| | Controladora e Consolidado (Ajustado) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | 31.12.2012 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Obrigações contratadas** | | | | | | |
| Contrato de confissão de dívidas passadas | 21.966 | 94.463 | 116.429 | 20.921 | 98.017 | 118.938 |
| **Déficit não contratado** | | | | | | |
| Contribuições correntes e Cobertura de custos | 1.136 | 195 | 1.331 | 1.385 | 517 | 1.902 |
| Déficit não contratado | 4.048 | 123.591 | 127.639 | 10.062 | 116.359 | 126.421 |
| **Avaliação atuarial** | **27.150** | **218.249** | **245.399** | **32.368** | **214.893** | **247.261** |
| **Passivo atuarial registrado** | **27.150** | **219.461** | **246.611** | **32.368** | **215.598** | **247.966** |
| **Ativo atuarial registrado** | **-** | **1.212** | **1.212** | **-** | **705** | **705** |

Até 31.12.2012, a Companhia vinha adotando o método do "corredor" para o reconhecimento dos ganhos ou perdas atuariais no seu resultado. De acordo com o CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados - equivalente à norma internacional IAS 19 revisada - a partir de 01.01.2013 os ganhos ou perdas atuariais avaliados anualmente pelos atuários devem ser reconhecidos na rubrica "Outros resultados abrangentes", no Patrimônio Líquido, eliminando assim a abordagem do "corredor" que permitia o diferimento do reconhecimento dos ganhos ou perdas atuariais no resultado. Além disso, a rentabilidade dos ativos dos planos passou a ser calculada com base na taxa de desconto utilizada para fins de avaliação do valor presente do passivo atuarial e apresentada de forma líquida na rubrica "Juros líquidos sobre o passivo atuarial líquido", no resultado financeiro.

Para efeitos comparativos, a norma revisada foi aplicada retrospectivamente a 01.01.2012. Os efeitos no balanço patrimonial de 31.12.2012 e no resultado do trimestre findo em 31.03.2012, decorrentes da alteração dessa norma estão apresentados no quadro demonstrativo da Nota 2 – Apresentação das demonstrações contábeis.

O passivo atuarial reconhecido no balanço patrimonial está parcialmente coberto por obrigações contratadas e/ou reconhecidas através de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

As dívidas contratadas são atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e, sobre as mesmas, incidem juros de 6% a.a. A expectativa de realização dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é a seguinte:

| | ELOS | PREVIG | Total |
|---|---|---|---|
| Abril a dezembro de 2014 | 14.647 | 1.419 | 16.066 |
| 2015 | 3.534 | 1.851 | 5.385 |
| 2016 | 3.746 | 1.963 | 5.709 |
| 2017 | 3.971 | 2.080 | 6.051 |
| 2018 | 4.209 | 2.205 | 6.414 |
| 2019 a 2023 | 25.150 | 10.144 | 35.294 |
| 2024 a 2028 | 15.737 | 170 | 15.907 |
| 2029 a 2032 | 3.637 | - | 3.637 |
| | **74.631** | **19.832** | **94.463** |

A movimentação das "Obrigações com benefícios de aposentadoria", por plano, está resumida a seguir:

| | Plano ELOS BD | Plano PREVIG BD | Plano PREVIG BSPS | GC | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| **Passivo (Ativo) registrado em 31.12.2012 (Ajustado)** | **235.103** | **(705)** | **10.202** | **2.661** | **247.261** |
| Custo do serviço corrente | - | 28 | - | 21 | 49 |
| Juros líquidos sobre passivo/ ativo atuarial líquido | 5.023 | (256) | 154 | 46 | 4.967 |
| Contribuições | - | (41) | (430) | - | (471) |
| Pagamentos de obrigações contratadas | (5.508) | (238) | (661) | - | (6.407) |
| **Passivo (Ativo) registrado em 31.03.2013** | **234.618** | **(1.212)** | **9.265** | **2.728** | **245.399** |

A despesa líquida a ser reconhecida no resultado de abril a dezembro de 2013, relativamente ao plano de benefícios definidos e à gratificação de confidencialidade, é composta como segue:

| | Plano ELOS BD | Plano PREVIG BD | Plano PREVIG BSPS | GC | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| Custo do serviço corrente | - | 85 | - | 63 | 148 |
| Juros sobre o passivo, líquido dos ativos | 15.069 | (769) | 464 | 137 | 14.901 |
| **Despesa líquida** | **15.069** | **(684)** | **464** | **200** | **15.049** |

**a.3) Benefício de gratificação de confidencialidade**

Consiste no pagamento de uma remuneração aos empregados da carreira gerencial, por ocasião do término do seu vínculo empregatício.

**b) Plano de Contribuição Definida (CD)**

Além do plano de benefício definido, a PREVIG administra o plano tipo contribuição definida, onde o custeio dos benefícios é constituído por contribuições dos participantes e da patrocinadora. A contribuição da Companhia corresponde ao mesmo valor da contribuição básica de seus empregados, limitada a aproximadamente 7% da remuneração do empregado.

As despesas administrativas de responsabilidade da Companhia no primeiro trimestre de 2013 foram de R$ 617 (R$ 606 no primeiro trimestre de 2012).

## 19. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, conforme segue:

| Natureza dos créditos | Controladora | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | | 31.12.2012 |
| | Base de cálculo | IR | CS | Total | Total |
| **Passivo:** | | | | | |
| Custo atribuído ao imobilizado (valor justo) | 908.063 | 227.016 | 81.726 | 308.742 | 316.050 |
| Ganho com operação de *Swap* | 159.158 | 39.790 | 14.324 | 54.114 | 42.824 |
| Venda de energia no MAE (atual CCEE) | 107.456 | 26.864 | 9.671 | 36.535 | 36.535 |
| Valor justo de concessão a pagar | 47.410 | 11.852 | 4.267 | 16.119 | 16.306 |
| **Subtotal** | | **305.522** | **109.988** | **415.510** | **411.715** |
| | | | | | |
| **Ativo:** | | | | | |
| RIC [15] | 134.626 | 33.657 | - | 33.657 | 34.566 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 129.071 | 32.268 | 11.616 | 43.884 | 43.559 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 131.282 | 32.821 | 11.815 | 44.636 | 44.636 |
| Provisões fiscais, cíveis e trabalhistas | 166.625 | 41.656 | 14.996 | 56.652 | 56.144 |
| Ajuste a valor justo em combinação de negócios | 85.860 | 21.465 | 7.727 | 29.192 | 28.814 |
| Ajuste a valor presente de valores a receber | 14.467 | 3.617 | 1.302 | 4.919 | 4.939 |
| Depreciação acelerada incentivada | 7.871 | 1.968 | 708 | 2.676 | 2.923 |
| Outros | 24.145 | 6.036 | 2.175 | 8.211 | 12.461 |
| **Subtotal** | | **173.488** | **50.339** | **223.827** | **228.042** |
| | | | | | |
| **Total líquido** | | **132.034** | **59.649** | **191.683** | **183.673** |

[15] Remuneração das Imobilizações em Curso

| Natureza dos créditos | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | | | 31.12.2012 |
| | Base de cálculo | IR | CS | Total | Total |
| **Passivo:** | | | | | |
| Custo atribuído ao imobilizado (valor justo) | 908.063 | 227.016 | 81.726 | 308.742 | 316.050 |
| Ganho com operação de *Swap* | 159.158 | 39.790 | 14.324 | 54.114 | 42.824 |
| Venda de energia no MAE (atual CCEE) | 107.456 | 26.864 | 9.671 | 36.535 | 36.535 |
| Valor justo de concessão a pagar | 47.410 | 11.852 | 4.267 | 16.119 | 16.306 |
| Depreciação acelerada incentivada | 113.428 | 28.357 | 10.208 | 38.565 | 37.166 |
| **Subtotal** | | **333.879** | **120.196** | **454.075** | **448.881** |
| **Ativo:** | | | | | |
| RIC | 134.626 | 33.657 | - | 33.657 | 34.566 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 129.071 | 32.268 | 11.616 | 43.884 | 43.559 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 131.691 | 32.922 | 11.851 | 44.773 | 44.774 |
| Provisões fiscais, cíveis e trabalhistas | 168.737 | 42.184 | 15.186 | 57.370 | 56.830 |
| Ajuste a valor justo em combinação de negócios | 85.860 | 21.465 | 7.727 | 29.192 | 28.814 |
| Prejuízo fiscal e base negativa de contrib. social | 63.543 | 15.886 | 5.719 | 21.605 | 19.777 |
| Ajuste a valor justo do ativo imobilizado | 46.176 | 11.545 | 4.156 | 15.701 | 15.935 |
| Ajuste a valor presente de valores a receber | 14.843 | 3.712 | 1.336 | 5.048 | 5.080 |
| Outros | 37.563 | 9.389 | 3.383 | 12.772 | 17.108 |
| **Subtotal** | | **203.028** | **60.974** | **264.002** | **266.443** |
| **Total líquido** | | **130.851** | **59.222** | **190.073** | **182.438** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | | |
| **Passivo** | | **143.188** | **63.664** | **206.852** | **199.430** |
| **Ativo** | | **(12.337)** | **(4.442)** | **(16.779)** | **(16.992)** |
| **Total** | | **130.851** | **59.222** | **190.073** | **182.438** |

A Companhia não constituiu imposto de renda e contribuição social diferido ativo sobre o "ágio" (diferença entre o valor pago e o patrimonial) nas aquisições das controladas CESS e CEE e seus valores patrimoniais, em razão das incertezas quanto à sua realização. Os referidos tributos diferidos sobre esse "ágio" seriam de R$ 41.312.

**Apresentação dos tributos diferidos**

A Companhia está apresentando os tributos diferidos passivos, líquidos dos ativos, quando esses corresponderem às mesmas entidades tributárias e houver o direito executável e a intenção da Administração da Companhia de liquidá-los pelo valor líquido.

**Aplicação retrospectiva do CPC 33 (R1)**

Em função da aplicação retrospectiva do CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados -, conforme descrito na Nota 21, o saldo das obrigações com benefícios de aposentadoria, em 31.12.2012, foi ajustado em R$ 59.714, gerando uma redução de R$ 20.303 no imposto de renda e contribuição social diferido ativo, na Controladora e no Consolidado.

O horizonte de realização do ativo e de exigibilidade do passivo foi estimado conforme abaixo:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo |
| Abril a dezembro de 2013 | 16.992 | 21.244 | 33.149 | 29.657 |
| 2014 | 12.945 | 22.513 | 20.489 | 22.513 |
| 2015 | 42.164 | 20.808 | 44.953 | 20.808 |
| 2016 | 18.311 | 37.820 | 19.611 | 37.820 |
| 2017 | 10.205 | 55.846 | 11.191 | 55.846 |
| 2018 a 2020 | 81.223 | 99.291 | 84.135 | 99.540 |
| 2021 a 2023 | 16.346 | 63.867 | 19.169 | 67.468 |
| 2024 em diante | 25.641 | 94.121 | 31.305 | 120.423 |
| | **223.827** | **415.510** | **264.002** | **454.075** |

## 20. – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 31.03.2013 e 31.12.2012, é de R$ 2.445.766, totalmente subscrito e integralizado, representado por 652.742.192 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal. O valor patrimonial da ação em reais, em 31.03.2013, é de R$ 8,19 (R$ 8,36 por ação em 31.12.2012).

O quadro societário da Companhia em 31.03.2013 e 31.12.2012 é o seguinte:

| Acionistas | % do Capital |
|---|---|
| GDF SUEZ Energy Latin America Participações Ltda. (GSELA) | 68,71 |
| Banco Clássico S.A. | 10,00 |
| Outros acionistas | 21,29 |
| | **100,00** |

Em 31.03.2013 e 31.12.2012, a quantidade de ações da Companhia em poder do acionista controlador GSELA era de 448.512.633. Nestas mesmas datas os administradores da Companhia possuíam 245.232 e 364.340 ações, respectivamente, enquanto que as ações em circulação somavam 203.984.327 e 203.865.219, respectivamente.

**b) Pagamento de dividendos**

**Dividendos intercalares relativos ao segundo semestre de 2012**

O Conselho de Administração, em reunião realizada em 07.02.2013, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, relativos ao segundo semestre de 2012, no valor de R$ 576.430, correspondente a R$ 0,8830904134 por ação. O início do pagamento dos referidos dividendos ocorreu em 27.03.2013.

**c) Outros resultados abrangentes**

A Companhia passou a reconhecer os ganhos ou perdas atuariais na rubrica "Outros resultados abrangentes", no Patrimônio Líquido, a partir de 01.01.2013, de acordo com o CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados - equivalente à norma internacional IAS 19 revisada. Os efeitos da adoção, retrospectivamente à 01.01.2012, foram reconhecidos na rubrica "Outros resultados abrangentes", no montante líquido dos tributos diferidos de R$ 48.454.

**d) Reserva de retenção de lucros**

Em decorrência da alteração da metodologia de reconhecimento dos ganhos e perdas atuariais, retrospectivamente à 01.01.2012, conforme mencionado na Nota 18 – Obrigações com benefícios de aposentadoria, somente para fins de apresentação, o impacto devedor no resultado do exercício de 2012, no valor de R$ 9.043, foi deduzido da reserva de lucros.

## 21. – CONCILIAÇÃO DA RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

Em atendimento às exigências do CPC 30 - Receitas, a tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita líquida de vendas:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | **31.03.2013** | **31.03.2012** | **31.03.2013** | **31.03.2012** |
| **RECEITA OPERACIONAL BRUTA** | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | | | | |
| - Distribuidoras de energia elétrica | 473.648 | 496.552 | 768.491 | 761.988 |
| - Comercializadoras de energia elétrica | 329.485 | 338.925 | 74.943 | 79.683 |
| Fornecimento de energia elétrica (Consumidores livres) | 50.992 | 47.394 | 517.506 | 380.128 |
| Transações no âmbito da CCEE | 174.281 | 29.889 | 176.744 | 63.872 |
| Outras receitas | 13.552 | 8.112 | 15.505 | 4.815 |
| | **1.041.958** | **920.872** | **1.553.189** | **1.290.486** |
| **DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL** | | | | |
| PIS e Cofins | (83.685) | (74.743) | (130.231) | (108.596) |
| ICMS | (5.760) | (4.783) | (21.960) | (19.101) |
| ISS | (327) | (307) | (327) | (307) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (8.810) | (7.349) | (9.790) | (9.015) |
| | **(98.582)** | **(87.182)** | **(162.308)** | **(137.019)** |
| **RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS** | **943.376** | **833.690** | **1.390.881** | **1.153.467** |

**Reclassificação entre rubricas na receita operacional bruta – consolidada**

Por solicitação de determinados consumidores livres, a Companhia transferiu alguns contratos anteriormente firmados com eles para empresas comercializadoras do mesmo grupo econômico. Além disso, a Companhia firmou novos contratos com outras comercializadoras que também repassam a energia adquirida exclusivamente para unidades industriais do mesmo grupo.

Entretanto, na busca de uma melhor análise comparativa entre as informações, a Companhia passou a apresentar as vendas para comercializadoras que destinam a energia comprada exclusivamente para as suas unidades produtoras como vendas para consumidores livres "Fornecimento de energia elétrica", e não mais como para comercializadoras "Suprimento de energia elétrica".

Os saldos consolidados reclassificados entre as rubricas "suprimento de energia elétrica" e "fornecimento de energia elétrica" no primeiro trimestre de 2012 foi de R$ 50.002.

## 22. – DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

| | Custo da Energia vendida | | | | Custo dos Serviços prestados | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Controladora | | Consolidado | | Controladora e consolidado | |
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| Pessoal | 37.661 | 32.768 | 38.198 | 33.468 | 4.674 | 4.382 |
| Serviço de terceiro | 21.603 | 20.626 | 28.043 | 27.819 | 1.114 | 1.137 |
| Material | 5.879 | 5.389 | 6.655 | 5.989 | 199 | 193 |
| Combustível para geração | 23.837 | 2.918 | 27.564 | 5.286 | - | - |
| Royalties [16] | 19.875 | 19.883 | 27.322 | 25.473 | - | - |
| Depreciação e amortização | 88.581 | 89.922 | 138.696 | 131.281 | - | - |
| Seguros | 2.548 | 1.714 | 3.499 | 2.232 | 93 | 74 |
| Taxa de fiscalização | 2.591 | 2.792 | 3.206 | 3.381 | - | - |
| Outros | 2.252 | 4.048 | 2.963 | 12.973 | 131 | 282 |
| | **204.827** | **180.060** | **276.146** | **247.902** | **6.211** | **6.068** |

[16] Compensação pela utilização de recursos hídricos.

**Despesas com vendas e gerais e administrativas:**

| | Vendas | | | | Gerais e administrativas | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Controladora | | Consolidado | | Controladora | | Consolidado | |
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| Pessoal | 1.531 | 2.182 | 1.531 | 2.182 | 16.132 | 12.240 | 16.466 | 12.870 |
| Administradores | - | - | - | - | 4.380 | 3.943 | 4.631 | 4.122 |
| Serviço de terceiro | 147 | 462 | 843 | 790 | 8.440 | 9.205 | 8.943 | 9.882 |
| Material | 4 | 6 | 4 | 6 | 340 | 418 | 341 | 421 |
| Depreciação e amortização | - | - | - | - | 2.458 | 2.800 | 2.465 | 2.807 |
| Aluguéis | 65 | 54 | 65 | 66 | 1.356 | 749 | 1.524 | 917 |
| Propaganda e publicidade | - | - | - | - | 770 | 596 | 770 | 596 |
| Indenizações | - | - | - | - | 278 | 978 | 330 | 978 |
| Contribuições e doações | - | - | - | - | 1.961 | 1.001 | 2.611 | 1.001 |
| Contribuição PREVIG | - | - | - | - | 672 | 1.544 | 672 | 1.544 |
| Outros | - | 581 | - | 859 | 2.337 | 3.026 | 2.118 | 3.192 |
| | **1.747** | **3.285** | **2.443** | **3.903** | **39.124** | **36.500** | **40.871** | **38.330** |

## 23. – (CONSTITUIÇÃO) REVERSÃO DE PROVISÕES OPERACIONAIS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| Benefícios de aposentadoria | 349 | 2.102 | 349 | 2.102 |
| Cíveis | (1.971) | (6.517) | (1.999) | (6.737) |
| Trabalhistas | (160) | 614 | (160) | 614 |
| Devedores duvidosos | - | - | (1.848) | (272) |
| Outras | 93 | - | 92 | (157) |
| | **(1.689)** | **(3.801)** | **(3.566)** | **(4.450)** |

## 24. – RESULTADO FINANCEIRO

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| **Receitas financeiras** | | | | |
| Renda de aplicações financeiras e depósitos vinculados | 12.492 | 10.351 | 18.485 | 18.202 |
| Juros sobre valores a receber | 1.627 | 1.679 | 1.848 | 2.454 |
| Variação monetária sobre depósitos judiciais | 2.099 | 2.382 | 2.143 | 2.386 |
| Outras receitas financeiras | 1.610 | 130 | 2.039 | 261 |
| | **17.828** | **14.542** | **24.515** | **23.303** |
| **Despesas financeiras** | | | | |
| Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures, líquidos | 15.291 | 21.553 | 53.878 | 58.285 |
| Juros sobre concessões a pagar | 21.355 | 18.275 | 32.281 | 28.419 |
| Juros sobre passivo atuarial líquido | 4.967 | 4.016 | 4.967 | 4.016 |
| Variação monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 9.243 | 6.720 | 9.243 | 6.720 |
| Variação monetária sobre concessões a pagar | 10.525 | 2.093 | 19.495 | 7.506 |
| Variação cambial sobre dívidas | (6.750) | (3.045) | (6.750) | (3.045) |
| Juros e variação monetária sobre provisões | 4.816 | 3.195 | 4.883 | 3.257 |
| Outras despesas financeiras | 4.175 | 3.509 | 5.010 | 5.348 |
| | **63.622** | **56.316** | **123.007** | **110.506** |
| **Despesas financeiras, líquidas** | **45.794** | **41.774** | **98.492** | **87.203** |

## 25. – CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | 31.03.2012 | |
| | Imposto de renda | Contribuição social | Imposto de renda | Contribuição social |
| **Resultado antes dos tributos** | **607.414** | **607.414** | **468.034** | **468.034** |
| Alíquota nominal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| **Despesa às alíquotas nominais** | **(151.854)** | **(54.667)** | **(117.009)** | **(42.123)** |
| **Diferenças permanentes:** | | | | |
| Equivalência patrimonial | 14.314 | 5.153 | 11.849 | 4.266 |
| Incentivos fiscais | 5.094 | - | 3.260 | - |
| Outras | (625) | (117) | (1.115) | (43) |
| | **(133.071)** | **(49.631)** | **(103.015)** | **(37.900)** |
| **Composição dos tributos no resultado:** | | | | |
| Corrente | (126.940) | (47.752) | (109.632) | (40.609) |
| Diferido | (6.131) | (1.879) | 6.617 | 2.709 |
| | **(133.071)** | **(49.631)** | **(103.015)** | **(37.900)** |
| **Alíquota efetiva** | **21,9%** | **8,2%** | **22,0%** | **8,1%** |

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | 31.03.2012 | |
| | Imposto de renda | Contribuição social | Imposto de renda | Contribuição social |
| **Resultado antes dos tributos** | **630.889** | **630.889** | **491.083** | **491.083** |
| Alíquota nominal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| **Despesa às alíquotas nominais** | **(157.722)** | **(56.780)** | **(122.771)** | **(44.197)** |
| **Diferenças permanentes:** | | | | |
| Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido | 3.636 | 1.191 | 999 | 303 |
| Incentivos fiscais | 5.094 | - | 3.260 | - |
| Outras | (1.133) | (298) | (1.275) | (140) |
| | **(150.125)** | **(55.887)** | **(119.787)** | **(44.034)** |
| **Composição dos tributos no resultado:** | | | | |
| Corrente | (144.269) | (54.108) | (123.072) | (45.543) |
| Diferido | (5.856) | (1.779) | 3.285 | 1.509 |
| | **(150.125)** | **(55.887)** | **(119.787)** | **(44.034)** |
| **Alíquota efetiva** | **23,8%** | **8,9%** | **24,4%** | **9,0%** |

## 26. – GERENCIAMENTO DE RISCO E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

### a) Gestão de risco

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Comitê de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um dos fatores de risco a seguir descritos:

### a.1) Risco de mercado

O objetivo da utilização de instrumentos financeiros pela Companhia e suas controladas é o de proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas.

Estes riscos são monitorados pelo Comitê Financeiro, que periodicamente avalia a exposição da Companhia e propõem estratégias operacionais, sistema de controle e limites de posição e de crédito com os demais parceiros do mercado. A Companhia não pratica operações financeiras de caráter especulativo com derivativos ou relacionado a quaisquer outros instrumentos de risco.

Não houve, no primeiro trimestre de 2013, qualquer mudança na exposição da Companhia aos riscos de mercado ou na administração e mensuração desses riscos.

**- Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira**

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/08 e para fins de referência, está sendo apresentada a seguir uma análise de sensibilidade dos empréstimos, financiamentos, debêntures e concessões a pagar expostos a riscos da variação de taxas de juros, índices flutuantes e de variação de cotação de moedas estrangeiras.

O cenário-base provável para 31.03.2013 foi definido através das seguintes premissas disponíveis no mercado:

| | Posição | Cenário | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | Provável | Provável | Δ + 25%(*) | Δ + 50% (*) |
| **Variação das taxas de juros e índices:** | Variação em 12 meses | | | | |
| - TJLP | 5,00% | 5,00% | - | **1**,25 p.p. | 2,50 p.p. |
| - CDI | 6,99% | 8,50% | +1,51 p.p. | 2,13 p.p. | 4,25 p.p. |
| - IPCA | 6,59% | 5,43% | -1,16 p.p. | **1**,36 p.p. | 2,72 p.p. |
| - IGP-M | 8,06% | 5,45% | -2,61 p.p. | **1**,36 p.p. | 2,73 p.p. |
| **Variação das moedas:** | Cotação 31.03.2013 | | | | |
| - Dólar norte americano | 2,01 | 2,05 | +1,99% | 2,56 | 3,08 |
| - Euro | 2,58 | 2,64 | +2,33% | 3,30 | 3,96 |

(*) Variações sobre o cenário provável.

A sensibilidade provável foi calculada com base na variação entre os índices efetivados nos últimos doze meses e os previstos no cenário provável. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base na variação de 25% e 50% sobre o cenário provável. Os efeitos adicionais a serem causados no resultado financeiro consolidado da Companhia, caso os cenários se materializem, são os seguintes:

| | Saldo em | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|
| **Riscos:** | **31.03.2013** | **Provável** | **Δ + 25%** | **Δ + 50%** |
| **Taxas de juros e índices flutuantes:** | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | |
| - TJLP | 2.450.456 | - | (27.784) | (57.575) |
| - CDI | 435.099 | (4.262) | (6.239) | (12.490) |
| - IPCA | 144.910 | 1.927 | (2.018) | (4.035) |
| | | **(2.335)** | **(36.041)** | **(74.100)** |
| **Debêntures** | | | | |
| - IPCA | 341.122 | **2.505** | **(2.623)** | **(5.242)** |
| **Concessões a pagar** | | | | |
| - IGP-M | 999.049 | 25.380 | (13.649) | (27.298) |
| - IPCA | 469.275 | 5.370 | (6.282) | (12.565) |
| | | **30.750** | **(19.931)** | **(39.863)** |
| **Total** | | **30.920** | **(58.595)** | **(119.205)** |
| **Moeda estrangeira:** | | | | |
| - Dólar norte americano | 103.282 | (2.124) | (25.820) | (51.641) |
| - Euro | 107.538 | (2.211) | (26.884) | (53.769) |
| **Total** | | **(4.335)** | **(52.704)** | **(105.410)** |

As variações das taxas flutuantes *Libor* e *Euribor*, em 31.03.2013, foram de 0,12 p.p. e 0,26 p.p., respectivamente, e os saldos dos empréstimos vinculados a estas taxas de juros na mesma data são de R$ 36.527 (líquido das garantias depositadas) e R$ 107.538, respectivamente. Eventuais variações dessas taxas não resultariam em impactos significativos no resultado financeiro da Companhia, motivo pelo qual os seus efeitos não foram apresentados na análise de sensibilidade anteriormente demonstrada.

**a.2) Risco de gerenciamento de capital**

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

**a.3) Risco de crédito**

As transações relevantes para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as aplicações financeiras e as vendas de energia.

Nas operações de aplicações no mercado financeiro, conforme anteriormente mencionado, a Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos federais, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras, que é revisada periodicamente pelo Comitê Financeiro, com base em critérios internos e em *ratings* divulgados pelas agências classificadoras de risco.

Nos contratos de longo prazo firmados com distribuidoras, inclusive os Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), a Companhia minimiza o seu risco de crédito através da utilização de um mecanismo de constituição de garantias envolvendo os recebíveis de seus clientes.

Como forma de minimizar o risco de crédito nos contratos de venda de energia elétrica para consumidores livres, comercializadoras e geradoras, a Companhia exige em garantia padrão a fiança bancária e o CDB caucionado. Para aquelas contrapartes que queiram apresentar outra modalidade de garantia, a Companhia, através de sua área de crédito, realiza uma análise e estabelece, de acordo com sua Política de Análise de Crédito, as garantias que deverão ser exigidas dessas contrapartes.

Os créditos de todos os clientes são revisados anualmente e a sua exposição aos diversos setores da economia é avaliada periodicamente, de modo a manter a diversificação de sua carteira e a diminuir a exposição ao risco específico setorial.

O histórico de perdas na Companhia em decorrência de dificuldade apresentada por bancos e clientes em honrar os seus compromissos é praticamente nulo.

A Companhia é avalista em diversos contratos de suas controladas com o objetivo de assegurar financiamentos.

**a.4) Risco de liquidez**

A gestão do risco de liquidez da Companhia é de responsabilidade do Comitê Financeiro, que gerencia as necessidades de captação e gestão de liquidez de curto, médio e longo prazo, através do monitoramento permanente dos fluxos de caixa previstos e realizados.

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente nas reuniões do Comitê Financeiro. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

O caráter gerador de caixa da Companhia e a pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, garantem à Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo seu risco de liquidez.

## b) Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros relevantes

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.12.2012 | 31.03.2013 | 31.12.2012 |
| **Ativos financeiros** | | | | |
| **Mensurados ao valor justo por meio do resultado** | | | | |
| Aplicações financeiras | 339.209 | 733.110 | 807.659 | 1.166.144 |
| Depósitos vinculados | 12.170 | - | 124.266 | 104.619 |
| **Recebíveis e empréstimos** | | | | |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 3.458 | 3.207 | 7.643 | 13.832 |
| Contas a receber de clientes | 526.387 | 416.357 | 788.411 | 630.263 |
| Valores a receber pela alienação de ativo | 86.886 | 86.886 | 86.886 | 86.886 |
| Créditos com controladas | 37.026 | 37.026 | - | - |
| | **1.005.136** | **1.276.586** | **1.814.865** | **2.001.744** |
| **Passivos financeiros** | | | | |
| **Passivos financeiros avaliados ao custo amortizado:** | | | | |
| Fornecedores | 205.107 | 231.730 | 386.365 | 330.200 |
| Empréstimos e financiamentos | 790.829 | 650.978 | 3.288.440 | 3.205.955 |
| Debêntures | 341.122 | 328.590 | 341.122 | 328.590 |
| Concessões a pagar | 999.049 | 967.887 | 1.468.324 | 1.428.926 |
| | **2.336.107** | **2.179.185** | **5.484.251** | **5.293.671** |

As aplicações financeiras correspondem substancialmente aos recursos mantidos no fundo de investimento exclusivo. O valor justo deste instrumento está avaliado pelos preços cotados dos títulos públicos que compõem o fundo em mercado ativo (Nível I).

## c) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros, somente foram identificadas diferenças, entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado, nos empréstimos e financiamentos, debêntures e concessões a pagar. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares. Na determinação dos valores de mercado, foram utilizados os fluxos de caixa futuros descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | 31.12.2012 | |
| | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Empréstimos e financiamentos | | | | |
| - Em moeda nacional | 580.009 | 546.104 | 435.372 | 435.269 |
| - Em moeda estrangeira | 210.820 | 234.650 | 215.606 | 244.638 |
| Debêntures | 341.122 | 350.418 | 328.590 | 340.460 |
| Concessões a pagar | 999.049 | 1.723.443 | 967.887 | 1.817.911 |
| | **2.131.000** | **2.854.615** | **1.947.455** | **2.838.278** |

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | | 31.12.2012 | |
| | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Empréstimos e financiamentos | | | | |
| - Em moeda nacional | 3.077.620 | 3.047.229 | 2.990.349 | 2.993.824 |
| - Em moeda estrangeira | 210.820 | 234.650 | 215.606 | 244.638 |
| Debêntures | 341.122 | 350.418 | 328.590 | 340.460 |
| Concessões a pagar | 1.468.324 | 2.425.871 | 1.428.926 | 2.550.529 |
| | **5.097.886** | **6.058.168** | **4.963.471** | **6.129.451** |

## 27. – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

### a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

| | ATIVO | | | | PASSIVO | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Contas a receber | | | | Fornecedores | | | |
| | Energia | Serviços | Outras | Dividendos a receber | Energia | Materiais e serviços | Juros sobre o capital próprio | Outras |
| **31.03.2013** | | | | | | | | |
| CEE | 21.781 | - | - | 20.359 | - | - | - | - |
| CESS | 124 | 106 | 10 | 1.637 | - | - | - | - |
| Lages | 1.394 | 167 | - | 7.280 | - | - | - | - |
| TBLC | 92.406 | - | - | - | - | - | - | - |
| Itasa | - | 2.310 | - | 7.750 | 3.168 | - | - | 197 |
| Ceste | - | 1.316 | - | - | - | - | - | - |
| GSELA | - | - | 263 | - | - | - | 189.783 | - |
| Outras | - | - | 324 | - | - | 100 | - | 198 |
| | **115.705** | **3.899** | **597** | **37.026** | **3.168** | **100** | **189.783** | **395** |
| **31.12.2012** | **130.199** | **3.793** | **464** | **37.026** | **4.260** | **101** | **189.783** | **193** |

## b) Valores reconhecidos em contas de resultado

| | RESULTADO | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Receita | | | Custo | Despesa | | |
| | Suprimento de energia | Prestação de serviços de O&M | Prestação de serviços de administração | Compra de energia | Serviços de terceiros | Receitas financeiras | Resultado de participações societárias |
| **31.03.2013** | | | | | | | |
| CEE | - | - | - | - | - | 569 | (233) |
| CESS | 1.419 | 283 | 58 | - | - | - | (908) |
| Lages | 1.969 | 502 | 53 | - | - | - | 7.970 |
| TBLC | 272.770 | - | 106 | - | - | - | 43.081 |
| Itasa | - | 3.465 | - | 18.440 | - | - | (1.406) |
| TBLP | - | - | - | - | - | - | 8.752 |
| Ceste | - | 3.946 | - | - | - | - | - |
| Controladas TBLP | - | - | 259 | - | - | - | - |
| Outras | - | - | 207 | - | 308 | - | - |
| | **276.158** | **8.196** | **683** | **18.440** | **308** | **569** | **57.256** |
| **31.03.2012** | **289.552** | **7.681** | **454** | **34.187** | **308** | **170** | **47.395** |

As transações com partes relacionadas realizadas pela Companhia compreendem basicamente: (i) contratos de compra e venda de energia; (ii) serviços de operação e manutenção de usinas; (iii) prestação de serviços administrativos; e (iv) garantias concedidas a terceiros. Os detalhes das transações mais relevantes estão a seguir demonstrados:

## c) Compromissos futuros

Os principais compromissos contratados com partes relacionadas, cujos registros no resultado ocorrerão em suas competências futuras, ao longo do prazo dos contratos, são os seguintes:

### c.1) Compra e venda de energia

| Contrato | MW médios | Vencimento | Índice de atualização anual | Data base de reajuste | Compromisso Futuro Base 31.03.2013 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Compra:** | | | | | |
| TBLE - Itasa | 167 | 2030 | IGP-M | Janeiro | 823.018 |
| TBLE - Itasa | 61 | 2030 | Variação do dólar + Inflação dos EUA | Outubro | 520.512 |
| **Venda:** | | | | | |
| TBLE - TBLC | 322 | 2015/2016 | IPCA | Março | 804.231 |
| TBLE - TBLC | 950 | 2013 | IGP-M | Julho | 626.069 |
| TBLE - Lages | 16 | 2017 | IGP-M | Abril | 57.994 |
| TBLE - CESS | 5 | 2037 | IPCA | Janeiro | 165.304 |
| TBLC - CEE | 15 | 2041 | IPCA | Outubro | 671.106 |
| TBLC – Projeto Trairi | 64 | 2032 | IPCA | Dezembro | 1.688.453 |

De acordo com a política comercial da Companhia, as vendas para consumidores livres são realizadas, principalmente, através da controlada TBLC que, para atender os seus compromissos contratuais, necessita comprar energia da Tractebel Energia e de outras empresas do Grupo.

A energia gerada pelos projetos eólicos Trairi, em construção, está sendo comercializada no Ambiente de Contratação Livre através da controlada TBLC.

**c.2) Operação e manutenção**

| Parte relacionada | Vigência | Índice de atualização anual | Compromisso futuro Base 31.03.2013 |
|---|---|---|---|
| Itasa | 16.10.2030 | IGP-M | 201.901 |
| Ceste | 01.05.2025 | INPC (80%) e IPCA (20%) | 197.845 |
| CESS | 15.10.2023 | IGP-M | 11.980 |
| Lages | 31.03.2015 | Reajuste salarial | 4.013 |

A Companhia tem a estratégia de concentrar na Tractebel Energia as atividades de operação e manutenção das usinas de suas controladas, sempre que as mesmas não tiverem esses serviços contratados de terceiros. Os preços praticados têm como base os custos do pessoal da Tractebel Energia envolvido diretamente no desempenho dessas atividades.

**c.3) Serviços administrativos**

Os serviços necessários às atividades administrativas das controladas diretas e indiretas são prestados pela Tractebel Energia. Os valores contratados são definidos com base no faturamento das controladas e reajustados anualmente pelo INPC. Esses contratos não possuem prazo de vencimento determinado. O valor anual contratado com suas controladas é de R$ 1.904.

**d) Garantias**

A Companhia é interveniente de contratos de financiamentos firmados por suas controladas diretas e indiretas com o BNDES, Bancos (Repasse BNDES) e outros agentes financeiros. As principais garantias são as demonstradas a seguir:

| Banco | Tipo de garantia | Valor da dívida em 31.03.2013 |
|---|---|---|
| BNDES e Bancos (Repasse BNDES) | Caução da totalidade das ações de emissão das seguintes empresas: Itasa, CESS, CEE, Beberibe, Pedra do Sal, Areia Branca, Ibitiúva, Fleixeiras I, Guajiru, Mundaú e Trairí. | 2.479.268 |
| Banco do Brasil | Caução da totalidade das ações de emissão da controlada indireta Hidropower | 18.343 |

**e) Avais e fianças**

A Companhia é avalista e fiadora de operações de compra de energia de determinadas controladas, cujo valor total em 31.03.2013 é de R$ 157.216. Os vencimentos das garantias estão programados da seguinte forma: R$ 53.069 em 2013, R$ 35.267 em 2014, R$ 17.084 em 2022 e R$ 51.796 em 2023.

**f) Mútuo - Ibitiúva e Andrade Açúcar e Álcool (Andrade)**

A controlada indireta Ibitiúva possui um contrato de mútuo com a Andrade - sua parte relacionada no Consórcio Andrade – concedido para a aquisição de equipamentos, máquinas e instalações, bem como para a execução das obras e serviços necessários à melhoria da eficiência do processo produtivo da usina de açúcar e álcool. A remuneração do mútuo corresponde à variação do IPCA e o contrato vence em 2025. O saldo remanescente em 31.03.2013 é de R$ 16.589.

**g) GDF SUEZ Energy Latin America Participações Ltda.**

A Companhia possui créditos de juros sobre o capital próprio a pagar para a sua controladora, no montante de R$ 189.783, referente ao crédito realizado em 31.12.2012.

**h) Remuneração das pessoas chaves da administração**

A remuneração, os encargos e os benefícios relacionados às pessoas chaves da administração nos períodos encerrados em 31.03.2013 e 31.03.2012 estão apresentados a seguir. O único benefício de longo prazo concedido pela Companhia é o de aposentadoria. Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da Tractebel Energia.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| Honorários e benefícios de curto prazo | 2.231 | 2.192 | 2.458 | 2.341 |
| Bônus dos administradores | 1.345 | 1.031 | 1.345 | 1.031 |
| Benefícios pós-emprego | 240 | 156 | 240 | 156 |
| Encargos sociais | 564 | 564 | 588 | 594 |
| | **4.380** | **3.943** | **4.631** | **4.122** |

## 28. – SEGUROS [17]

**Riscos operacionais e lucros cessantes**

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios - *Property Damaged Business Interruption* (PDBI) - do programa de seguros de sua controladora GDF SUEZ. A vigência do seguro é até 31.05.2013 e o valor da cobertura é de R$ 10.930.063 na controladora e R$ 14.513.783 no consolidado, conforme a seguir demonstrado.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| Tipo de usina | Danos materiais | Lucro cessante | Danos materiais | Lucro cessante |
| Usinas hidrelétricas | 6.890.003 | 139.685 | 9.595.088 | 222.202 |
| Usinas termelétricas | 2.926.501 | 973.874 | 2.926.501 | 973.874 |
| Usinas complementares (eólicas, biomassa e PCH) | - | - | 695.206 | 100.912 |
| | **9.816.504** | **1.113.559** | **13.216.795** | **1.296.988** |

[17] As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria de demonstrações contábeis e, consequentemente, não foram analisadas pelos nossos auditores independentes.

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 705.303, por evento.

**Riscos de engenharia**

O Ceste possui seguro de risco de engenharia com cobertura de manutenção ampla de um ano após a entrada em operação das unidades da UHE Estreito. A cobertura total de manutenção ampla é de R$ 2.404.630, correspondente a R$ 963.535 relativos à participação da Companhia no consórcio.

Os projetos eólicos possuem seguro de risco de engenharia e de responsabilidade civil nas obras. Os seguros de risco de engenharia possuem cobertura de R$ 483.327 para danos materiais e manutenção ampla e de R$ 37.600 para cobertura de perda de lucros esperados, e o de responsabilidade civil nas obras tem cobertura de R$ 20.000, para todo o período da obra.

**Outras coberturas**

A Companhia possui ainda seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, seguro de responsabilidade de conselheiros, diretores e administradores, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus diretores e empregados.

## 29. – COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas nas divulgações das demonstrações contábeis de 31.12.2012.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são os seguintes:

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica
- Contrato de venda de créditos de carbono – *Certified Emission Reduction* (CER);
- Contratos de conexão à rede elétrica;
- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição (CUST e CUSD);
- Compra de gás natural;
- Operações de arrendamento mercantil;
- Contratos de construção em andamento; e
- Contratos de modernização das usinas.

Não houve nenhuma alteração significativa nos compromissos de longo prazo no presente trimestre, exceção feita ao fornecimento de gás natural para a UTE William Arjona, conforme comentado a seguir:

No mês de janeiro de 2013, a Companhia ingressou com um pedido junto ao Presidente do STJ requerendo a perda da eficácia da decisão que garantiu a Petrobras suspender, no ano de 2012, o fornecimento de gás para a UTE William Arjona.

Esse pedido foi aceito pelo STJ e terá vigência até que ocorra uma decisão por parte do próprio STJ sobre outro pedido da Companhia que trata da extinção de Medida Cautelar obtida pela Petrobras em determinado recurso especial.

Com essa decisão o fornecimento de gás para essa Usina foi retomado, ainda que o processo sobre a defasagem do preço de gás - alegado pela Petrobras - continue vigente e no aguardo dos desfechos comentados no parágrafo anterior. Porém, recentemente, a Ministra Relatora do referido processo restabeleceu o direito da Petrobras de não fornecer gás, até o julgamento final do Agravo Regimental, do qual é a relatora.

## 30. – INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As seguintes transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa foram realizadas nos trimestres findos em 31.03.2013 e 31.03.2012.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.03.2013 | 31.03.2012 | 31.03.2013 | 31.03.2012 |
| Compensação de imposto de renda e contribuição social | 69.528 | - | 69.551 | 359 |
| Fornecedores de ativo imobilizado | 12.876 | 4.979 | 42.834 | 7.032 |
| Juros sobre financiamentos e concessões a pagar capitalizados | - | - | 7.995 | 14.670 |
| Dividendos propostos e juros sobre o capital próprio creditados | - | 517.342 | - | 517.342 |
| Dividendos propostos a receber de controladas | - | 10.547 | - | - |

## 31. – EVENTOS SUBSEQUENTES

**Data de início de pagamento do crédito de juros sobre o capital próprio do exercício de 2012**

A Diretoria Executiva da Companhia anunciou em 26.04.2013 que o início do pagamento do crédito de juros sobre o capital próprio, relativo ao exercício social findo em 31.12.2012, ocorrerá a partir de 14.05.2013. O montante bruto creditado foi de R$ 276.200, correspondentes a R$ 0,4231379607 por ação.

## DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Demonstrações Contábeis da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes referenciadas no Relatório dos Auditores Independentes a seguir apresentado.

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Diretor Presidente

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Marco Antônio Amaral Sureck
Diretor de Comercialização de Energia

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Desenvolvimento e Implantação de Projetos

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor de Produção de Energia

Edson Luiz da Silva
Diretor de Planejamento e Controle

Luciano Flávio Andriani
Diretor Administrativo

Florianópolis, 29 de abril de 2013.

## CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Maurício Stolle Bähr
Presidente

Jan Franciscus María Flachet
Vice-Presidente

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Conselheiro

Guy Marie Numa Joseph Ghislain Richelle
Conselheiro

Dirk Achiel Marc Beeuwsaert
Conselheiro

Philip Gotsall Cox
Conselheiro

Luiz Antônio Barbosa
Conselheiro

José Pais Rangel
Conselheiro

Luiz Leonardo Cantidiano Varnieri Ribeiro
Conselheiro

## DIRETORIA EXECUTIVA

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Diretor Presidente

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Marco Antônio Amaral Sureck
Diretor de Comercialização de Energia

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Desenvolvimento e Implantação de Projetos

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor de Produção de Energia

Edson Luiz da Silva
Diretor de Planejamento e Controle

Luciano Flávio Andriani
Diretor Administrativo

## DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Marcelo Cardoso Malta
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RJ 072259/O-5 T-SC

**Identificação das projeções**

**a) Objeto da projeção**

Investimentos na manutenção, revitalização e ampliação do parque gerador.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em dois grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições; e
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições.

Ambos os modelos de projeção estão contemplados no item "d" abaixo.

As projeções realizadas são meras estimativas razoáveis que normalmente dependem de eventos futuros; portanto não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

**b) Período projetado e o prazo de validade da projeção**

A Tractebel Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

**c) Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia**

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nas seguintes premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (juros sobre Capital Próprio e Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

**d) Valores dos indicadores que são objeto da previsão**

Nas Demonstrações Financeiras Padronizadas (DFP) de 31.12.2012 a Companhia havia divulgado as seguintes projeções para os anos de 2013, 2014 e 2015:

| | Previsão para os próximos 3 anos, informada durante o 4ª trimestre de 2012 na DFP (em milhões de reais) | | |
|---|---|---|---|
| Descrição / Período da projeção | **2013** | **2014** | **2015** |
| Financiado com dívida | 205 | - | - |
| Financiado com capital próprio | 989 | 203 | 169 |
| **Total** | **1.194** | **203** | **169** |

**No presente trimestre essas projeções foram revistas e as projeções vigentes passaram a ser as seguintes:**

| | Previsão para os próximos 3 anos, informada durante o 1ª trimestre de 2013 (em milhões de reais) | | |
|---|---|---|---|
| Descrição / Período da projeção | **2013** | **2014** | **2015** |
| Financiado com dívida | 153 | - | - |
| Financiado com capital próprio | 543 | 749 | 230 |
| **Total** | **696** | **749** | **230** |

Nota: As projeções acima não consideram os efeitos dos juros sobre o capital de terceiros incorridos sobre as construções.

**Alteração nas projeções para 2013 feitas durante o primeiro trimestre de 2013:**

**Financiado com dívida:**

A redução no montante previsto para 2013 decorreu, substancialmente, pela alteração na estrutura de financiamento do Complexo Eólico Trairi.

**Financiado com capital próprio:**

A redução no montante previsto para 2013, de R$ 446 milhões, em relação aos R$ 989 milhões divulgados no quarto trimestre, é derivada dos seguintes principais fatores: (i) redução de R$ 511 milhões decorrente da postergação para 2014 do investimento na aquisição de Jirau; (ii) aumento gastos na UHE Estreito no montante de R$ 52 milhões; (iii) aumento de R$ 38 milhões decorrente de alteração na estrutura de financiamento do Complexo Eólico Trairi; e (iv) redução de R$ 25 milhões devido à postergação de investimentos em novos projetos eólicos, anteriormente previstos para o ano de 2013.

**Investimentos previstos para os anos de 2014 e 2015**

O incremento nos montantes previstos de financiamento com o capital próprio para os anos de 2014 e 2015 refere-se, essencialmente, à postergação de 2013 para 2014 do investimento na aquisição de Jirau, conforme anteriormente comentado, e à revisão global do programa de manutenção e modernização do parque gerador da Companhia.

**Investimentos realizados até o 1º trimestre de 2013:**

Até o 1º trimestre de 2013 foram realizados investimentos na ordem de R$ 123 milhões, dos quais R$ 39 milhões foram aplicados na construção de novas usinas (UHE Estreito e Complexo Eólico Trairi) e R$ 84 milhões foram destinados ao programa de manutenção de longo prazo de usinas existentes.

**Outras informações que a Companhia Entenda ser Relevantes**

Não há outras informações consideradas relevantes pela Companhia.

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Conselheiros e Diretores e Acionistas da
Tractebel Energia S.A.
Florianópolis - SC

Introdução
Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Tractebel Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2013, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2013 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária e das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão
Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) aplicável à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase
Reapresentação dos valores correspondentes
Conforme mencionado na nota explicativa nº 2, em decorrência das mudanças nas políticas contábeis adotadas pela Companhia em 2013, os valores correspondentes referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2012 e as informações intermediárias em 31 de março de 2012 apresentados para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados como previsto no CPC 23 - Práticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado
Revisamos, também, as Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2013, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Florianópolis, 29 de abril de 2013

KPMG Auditores Independentes
CRC 2SP014428/O-6

Claudio Henrique Damasceno Reis
Contador CRC SC-024494/O-1

## Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Demonstrações Contábeis da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes a seguir apresentado.

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Diretor Presidente

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Desenvolvimento e Implantação de Projetos

Edson Luiz da Silva
Diretor de Planejamento e Controle

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor de Produção de Energia

Marco Antônio Amaral Sureck
Diretor de Comercialização de Energia

Luciano Flávio Andriani
Diretor Administrativo

Florianópolis, 29 de abril de 2013.

## Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Demonstrações Contábeis da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes a seguir apresentado.

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Diretor Presidente

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Desenvolvimento e Implantação de Projetos

Edson Luiz da Silva
Diretor de Planejamento e Controle

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor de Produção de Energia

Marco Antônio Amaral Sureck
Diretor de Comercialização de Energia

Luciano Flávio Andriani
Diretor Administrativo

Florianópolis, 29 de abril de 2013.

## Motivos de Reapresentação

| Versão | Descrição |
|---|---|
| 2 | Reapresentação para alteração das Notas Explicativas 1 e 9. |