

Índice

Dados da Empresa

| | |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
|-----------------------|---|

DFs Individuais

| | |
|---------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 2 |
|---------------------------|---|

| | |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 3 |
|-----------------------------|---|

| | |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 5 |
|---------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 6 |
|--------------------------------|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2011 à 31/03/2011 | 7 |
|--------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2010 à 31/03/2010 | 8 |
|--------------------------------|---|

| | |
|----------------------------------|---|
| Demonstração do Valor Adicionado | 9 |
|----------------------------------|---|

| | |
|---|----|
| Relatório da Administração/Comentário do Desempenho | 10 |
|---|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 11 |
|--------------------|----|

| | |
|---|----|
| Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes | 61 |
|---|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|-------------------------------|----|
| Relatório da Revisão Especial | 64 |
|-------------------------------|----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 31/03/2011 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 109.168 |
| Preferenciais | 218.335 |
| Total | 327.503 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 18.649.331 | 18.884.004 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 795.653 | 857.842 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 1.669 | 77 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 268.951 | 170.683 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 268.951 | 170.683 |
| 1.01.02.01.01 | Títulos para Negociação | 268.951 | 170.683 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 362.778 | 353.702 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 362.778 | 353.702 |
| 1.01.03.01.01 | Consumidores e Revendedores / RTE e CCEE | 383.886 | 374.810 |
| 1.01.03.01.02 | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa | -21.108 | -21.108 |
| 1.01.04 | Estoques | 55.785 | 51.670 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 200 | 2.734 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 106.270 | 278.976 |
| 1.01.08.03 | Outros | 106.270 | 278.976 |
| 1.01.08.03.01 | Tributos e Contribuições Compensáveis | 13.807 | 12.269 |
| 1.01.08.03.02 | Cauções e Depósitos Vinculados | 0 | 171.266 |
| 1.01.08.03.03 | Outros | 92.463 | 95.441 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 17.853.678 | 18.026.162 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 1.515.823 | 1.541.141 |
| 1.02.01.03 | Contas a Receber | 22.197 | 20.399 |
| 1.02.01.03.01 | Clientes | 22.197 | 20.399 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 1.072.228 | 1.101.569 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.072.228 | 1.101.569 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 421.398 | 419.173 |
| 1.02.01.09.01 | Ativos Não-Correntes a Venda | 421.398 | 419.173 |
| 1.02.02 | Investimentos | 8.172 | 8.172 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 8.172 | 8.172 |
| 1.02.02.01.04 | Outras Participações Societárias | 8.172 | 8.172 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 16.329.683 | 16.476.849 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 16.329.683 | 16.476.849 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 18.649.331 | 18.884.004 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 1.401.922 | 1.583.289 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 38.307 | 68.302 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 38.307 | 68.302 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 109.160 | 92.827 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 109.160 | 92.827 |
| 2.01.03.01.02 | Tributos e Contribuições Sociais | 74.066 | 57.733 |
| 2.01.03.01.03 | Tributos e Contribuições Sociais Parcelamento - REFIS | 35.094 | 35.094 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 382.376 | 572.901 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 382.376 | 572.901 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 223.022 | 89.851 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 159.354 | 483.050 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 872.079 | 849.259 |
| 2.01.05.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 39.331 | 37.283 |
| 2.01.05.01.04 | Débitos com Outras Partes Relacionadas | 39.331 | 37.283 |
| 2.01.05.02 | Outros | 832.748 | 811.976 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 187.895 | 164.731 |
| 2.01.05.02.04 | Taxas Regulamentares / Enc. Uso do Sist. Transmissão | 91.872 | 100.925 |
| 2.01.05.02.05 | Obrigações Estimadas e Folha de Pagamento | 36.935 | 41.627 |
| 2.01.05.02.06 | Obrigações Socioambientais | 24.143 | 24.172 |
| 2.01.05.02.07 | Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios - FIDC | 288.010 | 285.123 |
| 2.01.05.02.08 | Outras Obrigações | 203.893 | 195.398 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 6.736.467 | 6.825.764 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.171.290 | 2.197.143 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.171.290 | 2.197.143 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 1.050.941 | 1.040.110 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 1.120.349 | 1.157.033 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 3.183.419 | 3.200.455 |
| 2.02.02.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 128.711 | 135.968 |
| 2.02.02.01.04 | Débitos com Outras Partes Relacionadas | 128.711 | 135.968 |
| 2.02.02.02 | Outros | 3.054.708 | 3.064.487 |
| 2.02.02.02.03 | Fundos de Investimentos em Direitos Creditórios - FIDC | 1.004.718 | 1.039.553 |
| 2.02.02.02.04 | Taxas Regulamentares / Enc. de Uso do Sist. Transmissão | 5.184 | 5.184 |
| 2.02.02.02.05 | Provisão para Riscos Legais | 1.670.834 | 1.588.598 |
| 2.02.02.02.06 | Obrigações Socioambientais | 223.942 | 228.492 |
| 2.02.02.02.07 | Outras Obrigações | 42.447 | 87.577 |
| 2.02.02.02.08 | Tributos e Contribuições Sociais - Parcelamentos | 107.583 | 115.083 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 1.381.758 | 1.428.166 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.381.758 | 1.428.166 |
| 2.02.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.381.758 | 1.428.166 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 10.510.942 | 10.474.951 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 5.975.433 | 5.975.433 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 1.929.098 | 1.929.098 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 622.747 | 622.747 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 4.652 | 4.652 |
| 2.03.04.04 | Reserva de Lucros a Realizar | 618.095 | 618.095 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|--|
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 85.851 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | 1.897.813 | 1.947.673 |

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 31/03/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 31/03/2010 |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 726.289 | 695.725 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -416.846 | -447.009 |
| 3.02.01 | Pessoal | -47.280 | -46.240 |
| 3.02.02 | Entidade de Previdência Empregados - Contribuição ao Plano | -1.872 | -1.893 |
| 3.02.03 | Entidade de Previdência - Delib. CVM nº 371/2000 | -8.064 | -11.325 |
| 3.02.04 | Material | -2.645 | -3.014 |
| 3.02.05 | Serviços de Terceiros | -24.304 | -20.685 |
| 3.02.06 | Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos | -47.331 | -47.142 |
| 3.02.07 | Energia Comprada | 0 | -22.339 |
| 3.02.08 | Encargos de Uso do Sistema de Transmissão / Serviço do Sistema | -80.828 | -82.353 |
| 3.02.09 | Taxas do Setor Elétrico | -4.231 | -4.025 |
| 3.02.10 | Créditos de COFINS/PIS s/ Encargos de Uso da Rede e Energia Comprada | 6.942 | 9.229 |
| 3.02.11 | Depreciação | -195.239 | -195.531 |
| 3.02.12 | Provisões Operacionais | -7.965 | -15.632 |
| 3.02.13 | Outras Despesas | -4.029 | -6.059 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 309.443 | 248.716 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -86.469 | -33.612 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -86.469 | -33.612 |
| 3.04.05.01 | Outras (Despesas) Receitas Líquidas | -86.469 | -33.612 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 222.974 | 215.104 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -110.594 | -183.461 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 9.484 | 15.846 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -120.078 | -199.307 |
| 3.06.02.01 | Encargos da Dívida / Outras | -98.974 | -104.272 |
| 3.06.02.03 | Variações Monetárias Líquidas | -53.083 | -50.608 |
| 3.06.02.04 | Variações Cambiais Líquidas | 31.979 | -44.427 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 112.380 | 31.643 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -51.389 | -3.544 |
| 3.08.01 | Corrente | -68.456 | -34.857 |
| 3.08.02 | Diferido | 17.067 | 31.313 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 60.991 | 28.099 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 60.991 | 28.099 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual | Acumulado do Exercício |
|-----------------|--|-------------------------|-------------------------------------|
| | | 01/01/2011 à 31/03/2011 | Anterior 01/01/2010 à 31/03/2010 |
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 410.033 | 266.007 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 426.192 | 391.883 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido | 60.991 | 28.099 |
| 6.01.01.02 | Depreciação | 195.627 | 195.919 |
| 6.01.01.03 | Juros, Variações Monetárias e Cambiais | 110.794 | 174.381 |
| 6.01.01.04 | Lucro Alienações de Imobilizado | -126 | 0 |
| 6.01.01.05 | Imposto de Renda Diferido | -12.797 | -23.271 |
| 6.01.01.06 | Contribuição Social Diferida | -4.270 | -8.042 |
| 6.01.01.07 | Provisão para Riscos Legais | 76.361 | 24.248 |
| 6.01.01.08 | Outras | -388 | 549 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 72.817 | -49.728 |
| 6.01.02.01 | Valores a Receber | -9.076 | -13.636 |
| 6.01.02.02 | Tributos e Contribuições Sociais Compensáveis | -1.538 | 992 |
| 6.01.02.03 | Almoxarifado | -4.115 | 1.174 |
| 6.01.02.04 | Despesas pagas Antecipadamente | 2.534 | -3.461 |
| 6.01.02.05 | Cauções e Depósitos Vinculados | 168.608 | -2.019 |
| 6.01.02.06 | Outros Créditos | 2.978 | 4.861 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | -29.995 | -4.285 |
| 6.01.02.08 | Tributos e Contribuições Sociais | 8.833 | -24.375 |
| 6.01.02.09 | Pagamentos a Entida de Previdência Privada | -8.071 | -8.297 |
| 6.01.02.10 | Taxas Regulamentares / Encargos de Uso do Sistema de Transmissão | -9.053 | 1.458 |
| 6.01.02.11 | Pagamentos de Riscos Legais | -6.110 | -13.018 |
| 6.01.02.12 | Parcelamento de Ações de Desapropriações - Cindidas | -34.955 | 8.554 |
| 6.01.02.13 | Obrigações Socioambientais | -4.579 | 0 |
| 6.01.02.14 | Obrigações Estimadas e Folha de Pagamento | -4.692 | -141 |
| 6.01.02.15 | Outros Passivos | 2.048 | 2.465 |
| 6.01.03 | Outros | -88.976 | -76.148 |
| 6.01.03.01 | Juros Pagos referente Empréstimo e Financiamentos | -88.976 | -76.148 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -50.837 | -35.414 |
| 6.02.01 | Imobilizado | -50.837 | -35.414 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -259.336 | -256.214 |
| 6.03.01 | Empréstimos, Financiamento Captados | 150.000 | 0 |
| 6.03.02 | Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos - Principal | -409.336 | -220.634 |
| 6.03.03 | Juros sobre Capital Próprio | 0 | -35.580 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 99.860 | -25.621 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 170.760 | 229.457 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 270.620 | 203.836 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 31/03/2011**(Reais)**

| 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 | 5.975.433 | 1.929.098 | 622.747 | 0 | 1.947.673 | 10.474.951 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 5.975.433 | 1.929.098 | 622.747 | 0 | 1.947.673 | 10.474.951 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | 0 | -25.000 | 0 | -25.000 |
| 5.04.07 | Juros sobre Capital Próprio | 0 | 0 | 0 | -25.000 | 0 | -25.000 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 110.851 | -49.860 | 60.991 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 60.991 | 0 | 60.991 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 49.860 | -49.860 | 0 |
| 5.05.02.04 | Ajustes de Conversão do Período | 0 | 0 | 0 | 49.860 | -49.860 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 5.975.433 | 1.929.098 | 622.747 | 85.851 | 1.897.813 | 10.510.942 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 31/03/2010**(Reais)**

| 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 | 5.975.433 | 1.929.098 | 618.095 | 0 | 0 | 8.522.626 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 5.975.433 | 1.929.098 | 618.095 | 0 | 0 | 8.522.626 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | 0 | -25.000 | 0 | -25.000 |
| 5.04.07 | Juros sobre Capital Próprio | 0 | 0 | 0 | -25.000 | 0 | -25.000 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 77.877 | 0 | 77.877 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 77.877 | 0 | 77.877 |
| 5.07 | Saldos Finais | 5.975.433 | 1.929.098 | 618.095 | 52.877 | 0 | 8.575.503 |

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado**(Reais)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 31/03/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 31/03/2010 |
|------------------------|---|---|--|
| 7.01 | Receitas | 827.457 | 793.863 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 827.457 | 793.863 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -110.482 | -133.142 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -26.949 | -23.699 |
| 7.02.04 | Outros | -83.533 | -109.443 |
| 7.02.04.01 | Encargos de Uso do Sistema de Transmissão / Serviços do Sistema | -80.828 | -82.353 |
| 7.02.04.02 | Energia Comprada | 0 | -22.339 |
| 7.02.04.03 | Outras Despesas | -2.705 | -4.751 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 716.975 | 660.721 |
| 7.04 | Retenções | -195.627 | -195.919 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -195.627 | -195.919 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 521.348 | 464.802 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | -43.580 | -57.449 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 9.484 | 15.846 |
| 7.06.03 | Outros | -53.064 | -73.295 |
| 7.06.03.01 | Variações Cambiais Líquidas | 31.979 | -44.427 |
| 7.06.03.02 | Entidade de Previdência - Deliberação CVM nº 371/2000 | -8.064 | -11.325 |
| 7.06.03.03 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 17.067 | 31.313 |
| 7.06.03.04 | Provisões Operacionais | -7.965 | -15.632 |
| 7.06.03.05 | Outras Despesas / (Receitas) Líquidas (Nota 27.2) | -86.081 | -33.224 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 477.768 | 407.353 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 477.768 | 407.353 |
| 7.08.01 | Pessoal | 37.158 | 36.587 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 35.286 | 34.694 |
| 7.08.01.04 | Outros | 1.872 | 1.893 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 146.280 | 108.147 |
| 7.08.02.01 | Federais | 146.250 | 108.120 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 30 | 27 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 233.339 | 234.520 |
| 7.08.03.01 | Juros | 98.974 | 104.272 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 1.324 | 1.308 |
| 7.08.03.03 | Outras | 133.041 | 128.940 |
| 7.08.03.03.01 | Variações Monetárias | 53.083 | 50.608 |
| 7.08.03.03.02 | Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos | 47.331 | 47.142 |
| 7.08.03.03.03 | Reserva Global de Reversão - RGR | 21.136 | 20.276 |
| 7.08.03.03.04 | Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | 7.260 | 6.889 |
| 7.08.03.03.05 | Taxa de Fiscalização - ANEEL / Outros Encargos | 4.231 | 4.025 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 60.991 | 28.099 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 60.991 | 28.099 |

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO – 1º Trimestre de 2010

As receitas operacionais da Companhia no primeiro trimestre de 2011 atingiram R\$ 827 milhões, com crescimento de 4,2% em relação ao mesmo trimestre de 2010, resultado obtido, principalmente, com o aumento dos preços de venda de energia no ambiente de contratação regulada, que registrou R\$ 498,9 milhões e pela venda de energia a consumidores livres e agentes comercializadores, que totalizaram R\$ 272,6 milhões (Nota 26.3).

Os custos e despesas operacionais no trimestre ficaram em R\$ 416.846 mil, refletindo uma redução de 6,7% em relação ao trimestre do ano anterior, decorrente da despesa de energia comprada registrada em 2010 e variações em itens regulados e/ou não gerenciáveis.

Em decorrência das receitas e despesas operacionais verificadas no trimestre, o Resultado Bruto (Resultado do Serviço) atingiu R\$ 309.443 mil e o EBTIDA (ajustado) ficou em R\$ 520.711 mil.

O Resultado Bruto após dedução da rubrica Outras receitas (despesas) operacionais atingiu R\$ 222.974 mil.

O Resultado Financeiro alcançou R\$ 110,6 milhões negativo, com redução de 39,7% em relação ao primeiro trimestre de 2010. As receitas financeiras atingiram 9,5 milhões, principalmente pela redução na atualização de valores a receber – energia livre. Os encargos de dívidas e outras despesas financeiras registraram uma redução de 5,1% e totalizaram R\$ 99 milhões negativo. As variações monetárias e cambiais líquidas alcançaram R\$ 21,1 milhões negativo, R\$ 95 milhões negativo em 2010, decorrente da valorização do Real frente ao Dólar norte-americano no primeiro trimestre de 2011 (Nota 28).

O Lucro antes dos impostos registrou R\$ 112,4 milhões. A apropriação do imposto de renda e da contribuição social, calculados sobre o Lucro fiscal tributável atingiu R\$ 68,5 milhões, representando um elevado aumento em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. O aumento decorreu, principalmente, da tributação do saldo de variação cambial positiva pela liquidação do empréstimo Bônus série 6 (Nota 14.1). A partir de 2003, a Companhia adotou o regime de caixa para tributação das variações cambiais auferidas. Após a apropriação de impostos diferidos sobre as variações cambiais líquidas e sobre a depreciação adicional do ativo imobilizado ao custo atribuído, a Companhia encerrou o primeiro trimestre de 2011 com Lucro Líquido de R\$ 61 milhões.

Notas Explicativas

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PARA O TRIMESTRE FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2011

1 CONTEXTO OPERACIONAL

(Dados relacionados à potência e volumes de energia não foram revisados pelos auditores independentes)

1.1 Contexto Operacional

A CESP – Companhia Energética de São Paulo ("CESP" ou "Companhia") é uma companhia de economia mista, de capital aberto, controlada pelo Governo do Estado de São Paulo, com sede na cidade de São Paulo e tem como atividades principais o planejamento, a construção e a operação de sistemas de geração e comercialização de energia elétrica. Mantém outras atividades operacionais, de caráter complementar, tais como florestamento, reflorestamento e piscicultura, como meio de proteger os ambientes modificados pela construção de seus reservatórios e instalações.

As ações da Companhia são negociadas principalmente na BM&FBOVESPA S/A – Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros de São Paulo e desde 28 de julho de 2006, passaram a ser negociadas no Nível 1 das Práticas Diferenciadas de Governança Corporativa, também da Bovespa. Como consequência, a Administração da Companhia vem continuamente aperfeiçoando a prestação de informações ao mercado.

A CESP possui um parque gerador instalado de **7.456 MW** (Nota 13.2), totalmente de origem hidráulica, correspondente a 53% da potência hidráulica instalada no Estado de São Paulo, composto pelas usinas de Ilha Solteira, Três Irmãos, Jupuí, Engenheiro Sérgio Motta (Porto Primavera), Jaguari e Paraibuna.

Como concessionária de serviço público de geração de energia elétrica, a CESP tem suas atividades reguladas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, e opera suas usinas de forma integrada com o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, estando autorizada a comercializar 3.916 MW médios durante o ano, o que equivale a aproximadamente 34.000 GWh, ou seja, cerca de 8,4% da energia assegurada do país, de origem hidráulica.

| | Produção em MWh | |
|------------------------|------------------------|-------------------|
| | 1º Trimestre | |
| Usinas | 2011 | 2010 |
| <i>Ilha Solteira</i> | 4.472.504 | 4.655.590 |
| <i>Três Irmãos</i> | 1.039.623 | 1.172.469 |
| <i>Jupuí</i> | 2.047.590 | 2.288.820 |
| <i>Porto Primavera</i> | 2.594.354 | 2.464.573 |
| <i>Paraibuna</i> | 83.497 | 176.145 |
| <i>Jaguari</i> | 22.827 | 38.555 |
| Total | 10.260.395 | 10.796.152 |

Da receita operacional da Companhia no período findo em 31 de março de 2011, 71% (70% em 2010) foram provenientes de suprimento de energia elétrica a Revendedores (contratos de venda de energia, agentes comercializadores e clientes contratados em leilões de energia) e 22% (24% em 2010) no segmento fornecimento de energia (consumidores livres), e 7% (6% em 2010) em energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE e outras receitas (Nota 26.3).

Notas Explicativas

1.2 Comercialização de Energia (Leilões de Energia)

A CESP participou de leilões para o suprimento de energia elétrica às concessionárias de distribuição atuantes no Ambiente de Contratação Regulada – ACR, sendo quatro leilões de compra de energia provenientes de empreendimentos de geração existentes e dois leilões de compra de energia provenientes de novos empreendimentos.

A CESP vendeu, através de leilões, 2.288 MW médios de energia existente e 230 MW médios de energia nova, distribuídos em agrupamentos de contratos, conforme segue:

| LEILÃO DE EMPREENDIMENTOS EXISTENTES | Período de Suprimento | Energia Vendida pela CESP (MWm) | Preço CESP (R\$) | Base | Preço Médio Ponderado dos Participantes (*) |
|---|------------------------------|--|-------------------------|-------------|--|
| Produto 2005 | 2005 a 2012 | 800,0 | 62,10 | jan/05 | 57,51 |
| Produto 2006 | 2006 a 2013 | 1.178,0 | 68,37 | jan/05 | 67,33 |
| Produto 2007 | 2007 a 2014 | 20,0 | 77,70 | jan/05 | 75,46 |
| Produto 2008 | 2008 a 2015 | 170,0 | 83,50 | mai/05 | 83,13 |
| Produto 2009 | 2009 a 2016 | 120,0 | 93,40 | nov/05 | 94,91 |
| | | 2.288,0 | | | |

| LEILÃO DE NOVOS EMPREENDIMENTOS | Período de Suprimento | Energia Vendida pela CESP (MWm) | Preço CESP (R\$) | Base | Preço Médio Ponderado dos Participantes (*) |
|--|------------------------------|--|-------------------------|-------------|--|
| Produto 2009 Hidro | 2009 a 2038 | 82,0 | 124,97 | jul/06 | 124,83 |
| Produto 2010 Hidro | 2010 a 2039 | 148,0 | 116,00 | jan/06 | 114,83 |
| | | 230,0 | | | |

(*) Informação não revisada pelos auditores independentes

Os preços obtidos nos leilões estão sendo atualizados pelo IPCA, na data de reajuste tarifário das distribuidoras com a ANEEL (Nota 26.1).

1.3 Renovação das Concessões

A Companhia detém concessões para exploração dos serviços de geração de energia elétrica com a expectativa, pela Administração, de que sejam renovadas pela ANEEL e/ou Ministério das Minas e Energia. Caso a renovação de parte das concessões não seja deferida pelos órgãos reguladores ou mesmo ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia (concessão onerosa e/ou obrigatoriedade de renegociação dos contratos de venda de energia para atendimento ao mercado regulado), os atuais níveis de rentabilidade e atividade da Companhia poderão ser alterados, o que pode afetar a recuperação do saldo do ativo imobilizado.

1.4 Risco Hidrológico

Quatro das principais usinas hidrelétricas da CESP, que representam 99% da energia assegurada para venda, concentram-se na área de influência da bacia do rio Paraná, região noroeste do Estado de São Paulo. As usinas de Ilha Solteira e Três Irmãos operam com reservatórios de acumulação, enquanto os reservatórios de Jupia e Porto Primavera operam a fio d'água. A localização geográfica é considerada favorável, pois o rio Paraná é formado pela confluência de dois grandes rios, o Paranaíba, que desce da região centro-oeste do país, e o rio Grande, na divisa com o Estado de Minas Gerais. Além deles, o rio Tietê é afluente do rio Paraná, a montante (rio acima) da Usina de Jupia.

A Companhia construiu um canal – Canal de Pereira Barreto – com cerca de 9,6 km de comprimento, interligando os reservatórios das usinas de Três Irmãos e Ilha Solteira, o que permite sua operação integrada. As usinas da Companhia, na área de influência da bacia do rio Paraná, situam-se a jusante (rio abaixo) de outras usinas hidrelétricas existentes a montante, de modo que se beneficiam de estar praticamente no fim da cascata, tendo apenas a usina de Itaipu a jusante.

Notas Explicativas

A região é tropical, de elevados índices de precipitação pluviométrica. Riscos de escassez de água por condições pluviométricas são cíclicos, de ocorrência eventual. Em situações críticas, o Poder Concedente atuará objetivando o equilíbrio econômico-financeiro dos agentes. Situações hidrológicas desfavoráveis, usualmente de curta duração, são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, um instrumento financeiro de compartilhamento de risco hidrológico que o Setor Elétrico Brasileiro dispõe e que permite ao Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS buscar a otimização dos recursos hidrelétricos através do despacho por usina, de modo que insuficiências temporárias de cada agente gerador do sistema, são cobertas por geração adicional de outros geradores, a uma Tarifa de Otimização – TEO de R\$ 8,51 por MWh (Resolução Homologatória ANEEL nº 926, de 15 de dezembro de 2009, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2010). Durante 2009 vigorou a TEO de R\$ 8,18 por MWh (Resolução Homologatória ANEEL nº 775, de 16 de dezembro de 2008).

2 APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

2.1 Declaração de Conformidade

As informações trimestrais da CESP foram elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* – IASB e as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM. A Companhia adotou todos os pronunciamentos, orientações e interpretações emitidos pelo CPC e pelo IASB que são efetivas para o período findo em 31 de março de 2011.

As principais práticas contábeis foram aplicadas de forma consistente em todos os períodos apresentados.

2.2 Base de Elaboração

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros, mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

A CVM, durante os anos 2009 e 2010, aprovou diversos pronunciamentos técnicos, interpretações e orientações técnicas emitidos pelo CPC, que alteraram determinadas práticas contábeis anteriormente adotadas no Brasil, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2010, retroativa a 1º de janeiro de 2009 (data da transição), para fins de comparação. As informações trimestrais relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2011 já contemplam a adoção desses normativos, e as demonstrações contábeis correspondentes ao trimestre encerrado em 31 de março e 31 de dezembro de 2010 foram ajustadas e reclassificadas, a fim de considerar a aplicação desses normativos e tornar as demonstrações contábeis comparativas entre os períodos divulgados.

2.3 Moeda Funcional e Conversão de Saldos e Transações em Moeda Estrangeira

Os itens incluídos nas informações trimestrais são mensurados usando a moeda do ambiente econômico em que a empresa atua. As informações trimestrais são apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia.

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, são convertidas para a moeda funcional, utilizando as taxas de câmbio vigentes nas datas em que as transações foram realizadas.

Os ativos e passivos monetários expressos em moeda estrangeira são convertidos pela taxa vigente na data do balanço patrimonial. Os ganhos e perdas decorrentes da liquidação de transações em moeda estrangeira e resultantes da conversão de ativos e passivos monetários expressos em moeda estrangeira são reconhecidos na demonstração de resultado.

Notas Explicativas

3 PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

O resumo das principais políticas contábeis adotadas pela Companhia é como segue.

3.1 Caixa e Equivalentes de Caixa

Compreendem os saldos de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras, com vencimento original inferior a 90 dias. Essas aplicações estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até as datas de encerramento dos exercícios, com liquidez imediata e sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

3.2 Ativos Financeiros

Os instrumentos financeiros ativos podem ser classificados nas seguintes categorias específicas: ativos financeiros “mensurados ao valor justo por meio do resultado”, investimentos “mantidos até o vencimento”, ativos financeiros “disponíveis para venda” e “empréstimos e recebíveis”. A classificação depende da natureza e finalidade dos instrumentos financeiros ativos e é determinada na data do reconhecimento inicial. Todas as aquisições ou alienações normais de ativos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação. As aquisições ou alienações normais correspondem a aquisições ou alienações de ativos financeiros que requerem a entrega de ativos dentro do prazo estabelecido por meio de norma ou prática de mercado

Em 31 de março de 2011 e 31 de dezembro de 2010, a CESP possuía instrumentos financeiros classificados nas categorias de “ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio de resultado” e “empréstimos e recebíveis”.

3.2.1 Empréstimos e Recebíveis

São ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e que não são cotados em mercado ativo. Esses ativos são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução do valor recuperável. A receita de juros é reconhecida através da aplicação da taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento dos juros seria imaterial.

A Companhia tem como principais ativos financeiros classificados nesta categoria:

- a. Consumidores e revendedores (nota 7)
- b. Valores a receber (nota 7)
- c. Outros créditos (nota 12)

As contas a receber de consumidores e revendedores incluem os valores de fornecimento e suprimento de energia elétrica registrados conforme os contratos de energia que estabelecem quantidades, preços e forma de reajustes.

3.2.2 Mensurados ao Valor Justo Através do Resultado

São ativos financeiros os (i) mantidos para negociação no curto prazo; (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou; (iii) derivativos. Estes ativos são registrados pelos respectivos valores justos e, quaisquer ganhos ou perdas resultantes são reconhecidos no resultado. Os ativos financeiros que a Companhia tem classificados nesta categoria são:

- a. Cauções e depósitos vinculados (nota 10)
- b. Quotas Subordinadas – FIDC (nota 10)

Notas Explicativas

3.2.3 Método de Juros Efetivos

O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um instrumento da dívida e alocar sua receita de juros ao longo do período correspondente. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados (incluindo todos os honorários e pontos pagos ou recebidos que sejam parte integrante da taxa de juros efetiva, os custos da transação e outros prêmios ou deduções) durante a vida estimada do instrumento da dívida ou, quando apropriado, durante um período menor, para o valor contábil líquido na data do reconhecimento inicial.

A receita é reconhecida com base nos juros efetivos para os instrumentos de dívida não caracterizados como ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

3.2.4 Redução ao Valor Recuperável de Ativos Financeiros

Ativos financeiros, exceto aqueles designados pelo valor justo por meio do resultado, são avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável no final de cada exercício. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas se, e apenas se, houver evidência objetiva da redução ao valor recuperável do ativo financeiro como resultado de um ou mais eventos que tenham ocorrido após seu reconhecimento inicial, com impacto nos fluxos de caixa futuros estimados desse ativo.

Uma evidência objetiva pode incluir:

- Dificuldade financeira significativa do emissor ou contraparte;
- Violação de contrato, como uma inadimplência ou atraso nos pagamentos de juros e principal
- Probabilidade de o devedor ter sua falência declarada.

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída, se necessário, com base na avaliação individual da estimativa de perda, sendo considerada suficiente para cobrir prováveis perdas na realização dos créditos a receber.

O valor contábil do ativo financeiro é reduzido diretamente pela perda por redução ao valor recuperável para todos os ativos financeiros, com exceção das contas a receber, em que o valor contábil é reduzido pelo uso de uma provisão. Recuperações subsequentes de valores anteriormente baixados são creditadas à provisão. Mudanças no valor contábil da provisão são reconhecidas no resultado.

Para ativos financeiros registrados ao custo amortizado, se em um período subsequente o valor da perda da redução ao valor recuperável diminuir e a diminuição puder ser relacionada objetivamente a um evento ocorrido após a redução ao valor recuperável ter sido reconhecida, a perda anteriormente reconhecida é revertida por meio do resultado, desde que o valor contábil do investimento na data dessa reversão não exceda o eventual custo amortizado se a redução ao valor recuperável não tivesse sido reconhecida.

3.3 Almojarifado

Os materiais em estoque nos almojarifados, classificados no ativo circulante (quando para manutenção), estão registrados ao custo médio ponderado de aquisição, deduzidos de provisão para redução ao valor de mercado, quando aplicável.

3.4 Investimentos

Os investimentos estão registradas ao custo de aquisição, deduzido de provisão para redução ao valor de mercado, quando requerido ou aplicável.

Notas Explicativas

3.5 Imobilizado

A Companhia adotou o valor justo para determinar o custo atribuído do ativo imobilizado na data de transição das demonstrações contábeis para IFRS (01.01.2009). O IFRS 1/CPC 37 denomina custo atribuído como o montante utilizado como substituto para o custo (ou o custo depreciado ou amortizado) em determinada data. Assim, alguns itens do ativo imobilizado, que estavam com valor contábil inferior e/ou superior ao seu valor justo, tiveram seus valores atribuídos para que a posição patrimonial e financeira da Companhia fosse expressa com maior fidedignidade. A contrapartida dessa mais valia foi registrada na conta “Ajustes de Avaliação Patrimonial”, no patrimônio líquido.

Os custos diretamente atribuídos às obras, bem como os juros e encargos financeiros referentes a empréstimos tomados com terceiros, durante o período de construção, são registrados no ativo imobilizado em curso.

Quando componentes significativos do ativo imobilizado são substituídos, esses componentes são reconhecidos como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas e revisadas periodicamente pela ANEEL, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados a infraestrutura da concessão. Os valores residuais e a vida útil econômica dos ativos são revisados no final de cada exercício social e o efeito de quaisquer mudanças nas estimativas é contabilizado prospectivamente.

Os ganhos e as perdas de alienações são determinados pela comparação dos resultados com o valor contábil, ajustados por eventuais provisões para *impairment*, e são reconhecidos em “Ganhos na Alienação de Bens e Direitos” na demonstração do resultado.

3.6 Redução ao Valor de Recuperação de Ativos (*impairment*)

Os bens do ativo imobilizado são avaliados quando há evidências de perdas não recuperáveis, ou, ainda, sempre que eventos ou alterações significativas nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Quando houver perda, decorrente das situações em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável, definido pelo maior valor entre o valor em uso do ativo e o valor de preço líquido de venda do ativo, esta é reconhecida no resultado do exercício.

A metodologia de cálculo é como segue:

- Fluxo de caixa futuro das operações, descontado a valor presente, para cada usina ou complexo considerado como o menor nível de unidade geradora de caixa. Esse fluxo abrange o período remanescente da concessão, sem incluir eventual período de prorrogação ou renovação;
- Fluxo de caixa futuro do valor da indenização ao final da concessão, descontado a valor presente. A Administração adotou como premissa que o valor de indenização mínimo a ser recebido da União Federal, no processo de reversão dos bens, será o valor residual dos bens apurado pelo custo atribuído, e depreciados até a data do vencimento da concessão.

3.7 Passivos Financeiros

Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data de negociação, quando a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A CESP baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou vencidas.

Os ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia tenha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e quitar o passivo simultaneamente.

Notas Explicativas

Estes passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um passivo financeiro e alocar sua despesa de juros pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos) ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido. Os principais passivos financeiros classificados nesta categoria são:

- a. Empréstimos e financiamentos (nota 14)
- b. Encargos de dívidas (nota 14)
- c. Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – FIDC's (nota 15)
- d. Valores a pagar (nota 16)

3.8 Programa de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D

Programa de investimentos em pesquisa e desenvolvimento, para o qual as concessionárias de energia elétrica estão obrigadas a destinar 1% de sua receita operacional líquida para esse programa, conforme Lei nº. 9.991/00 e regulamentações ANEEL nº. 300/08 e 316/08. Parte desses valores é recolhida ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) na razão de 40%, Empresa de Pesquisa Energética (EPE) na razão de 20% e Ministério de Minas e Energia (MME) na razão de 20%. O valor remanescente é utilizado em programas desenvolvidos internamente.

3.9 Provisão para Riscos Legais

A IAS 37/CPC 25 define provisão como passivo de prazo ou valor incerto e passivo contingente como uma obrigação possível que resulta de eventos passados e cuja existência será confirmada apenas pela ocorrência ou não de um ou mais eventos futuros incertos não totalmente sob controle da entidade.

Os riscos, nas suas diferentes naturezas jurídicas, foram avaliadas e classificadas com base na opinião da Administração da Companhia e de seus advogados internos e externos, segundo a probabilidade de risco econômico-financeiro para a Companhia e provisionadas as que apresentaram expectativa de perda provável, no montante correspondente aos processos existentes nas datas das demonstrações contábeis. As que tiveram expectativa de perda possível ou remota são divulgadas em nota explicativa.

3.10 Provisões para Custos Socioambientais

As obrigações socioambientais são registradas à medida que a Companhia assume obrigações formais com reguladores ou tenha conhecimento de potencial risco relacionado às questões socioambientais, cujos desembolsos de caixa sejam considerados prováveis e para os quais uma estimativa dos montantes destes desembolsos possa ser estimada. Durante a fase de implantação do empreendimento, os valores provisionados são registrados em contrapartida ao ativo imobilizado em curso. Após a entrada em operação comercial do empreendimento, todos os custos ou despesas incorridos com programas socioambientais relacionados com as licenças de operação e manutenção do empreendimento são registrados diretamente no resultado do exercício.

3.11 Imposto de Renda e Contribuição Social

O imposto de renda e a contribuição social são registrados pela Companhia, observando-se as disposições aplicáveis quanto à inclusão de despesas não dedutíveis, receitas não tributáveis, consideração de diferenças intertemporais e existência de prejuízos fiscais e bases negativas de contribuição social acumulados.

Notas Explicativas

O imposto de renda e a contribuição social do exercício compreendem o imposto corrente e diferido. O imposto de renda e a contribuição social são reconhecidos no resultado do exercício, exceto se relacionados a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido. Nestes casos o efeito fiscal também é reconhecido diretamente no patrimônio líquido. A Companhia tem a opção de distribuir juros sobre o capital próprio, calculados com base na taxa de juros de longo prazo. Tais juros podem ser considerados como parte dos dividendos obrigatórios quando distribuídos. O efeito fiscal dos juros sobre o capital próprio é registrado como despesa de imposto de renda no resultado do exercício, quando declarado.

O imposto corrente é a expectativa de pagamento sobre o lucro tributável do ano, utilizando a taxa nominal aprovada na data do balanço patrimonial, e qualquer ajuste de imposto a pagar relacionado a exercícios anteriores.

O imposto de renda e contribuição social diferidos ("imposto diferido") são reconhecidos sobre as diferenças temporárias no final de cada exercício entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações contábeis e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável, incluindo saldo de prejuízos fiscais, quando aplicável. Os impostos diferidos passivos são geralmente reconhecidos sobre todas as diferenças temporárias tributáveis e os impostos diferidos ativos são reconhecidos sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis, apenas quando for provável que a Companhia apresentará lucro tributável futuro em montante suficiente para que tais diferenças temporárias dedutíveis possam ser utilizadas.

A recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada no final de cada exercício e, quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado.

Impostos diferidos ativos e passivos são mensurados pelas alíquotas aplicáveis no período no qual se espera que o passivo seja liquidado ou o ativo seja realizado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício, ou quando uma nova legislação tiver sido substancialmente aprovada. A mensuração dos impostos diferidos ativos e passivos reflete as consequências fiscais que resultariam da forma na qual a Companhia espera, no final de cada exercício, recuperar ou liquidar o valor contábil desses ativos e passivos. Os impostos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado ou diretamente no patrimônio líquido.

3.12 Planos de Benefícios Pós-aposentadoria

A Companhia patrocina planos de aposentadoria e assistência médica aos seus empregados, administrados pela Fundação CESP.

A Companhia patrocina planos de benefícios aos seus empregados, na modalidade de plano de benefício definido (BD) e, também, de contribuição definida (CD). Um plano de contribuição definida é um plano de pensão segundo o qual a Companhia faz contribuições fixas à Fundação CESP, não tendo obrigações legais nem construtivas de fazer contribuições se o fundo não tiver ativos suficientes para pagar a todos os empregados, os benefícios relacionados com o serviço do empregado no período corrente e anterior. Um plano de benefício definido é diferente de um plano de contribuição definida. Em geral, os planos de benefício definido estabelecem um valor de benefício de aposentadoria que um empregado receberá em sua aposentadoria, normalmente dependente de um ou mais fatores, tais como idade, tempo de contribuição e remuneração.

Os valores dos compromissos atuariais relacionados ao plano BD (contribuições, custos, passivos e ou ativos) são calculados anualmente por atuário independente com data base que coincide com o encerramento do exercício e são registrados conforme previsto no IAS 19/CPC 33.

O passivo reconhecido no balanço patrimonial com relação aos planos de pensão de benefício definido é o valor presente da obrigação de benefício definido na data do balanço, reduzido do valor justo dos ativos do plano, com os ajustes dos custos de serviços passados não reconhecidos.

A adoção do método crédito unitário projetado, agrega cada ano de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, somando-se até o cálculo da obrigação final. São utilizadas outras premissas atuariais que levam em consideração tabelas biométricas e econômicas além de dados históricos dos planos de benefícios, obtidos da Fundação CESP.

Notas Explicativas

A partir de 2005, os ganhos e perdas atuariais passaram a ser registrados diretamente no resultado do exercício; assim como os custos dos serviços passados.

3.13 Reconhecimento da Receita

O Processo de Comercialização de Energia Elétrica ocorre de acordo com parâmetros estabelecidos pela Lei nº 10.848/2004, pelos Decretos nº 5.163/2004 e nº 5.177/2004 (o qual instituiu a CCEE), e pela Resolução Normativa ANEEL nº 109/2004, que instituiu a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.

As relações comerciais entre os Agentes participantes da CCEE são regidas predominantemente por contratos de compra e venda de energia de médio e longo prazos, e todos os contratos celebrados entre os Agentes no âmbito do Sistema Interligado Nacional devem ser registrados na CCEE.

A Companhia opera nos seguintes segmentos de energia elétrica:

3.13.1 Fornecimento de Energia

Venda de energia a preço e condições livremente negociados a consumidores livres – grandes consumidores finais que optaram em não adquirem energia dos distribuidores locais..

3.13.2 Suprimento de Energia – Leilão

Nesse segmento a Companhia vende sua energia às concessionárias de Distribuição, mediante leilões organizados pelo Poder Concedente em contratos de médio e longo prazo.

3.13.3 Suprimento de Energia – Contratos

Refere-se à venda direta de energia a empresas comercializadoras em contratos livremente negociados e também inclui contratos celebrados com as concessionárias de distribuição com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano, por opção destas, no ambiente regulado.

3.13.4 Energia de Curto Prazo

A CCEE contabiliza as diferenças entre o que foi produzido, consumido e contratado. As diferenças positivas ou negativas são liquidadas no Mercado de Curto Prazo – SPOT e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças – PLD.

Integram o Mercado de Curto Prazo as quantidades processadas no âmbito do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletro-energética do Sistema Interligado Nacional – SIN, de modo que a energia que um agente integrante do MRE deixa de produzir é produzido por outro agente e os volumes são remunerados pela tarifa de otimização de energia suficiente para cobrir os custos variáveis.

3.14 Distribuição de Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

A distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio para os acionistas da Companhia é reconhecida como um passivo nas suas demonstrações contábeis ao final do exercício, com base no estatuto social da CESP.

O benefício fiscal dos juros sobre o capital próprio é reconhecido na demonstração de resultado.

Notas Explicativas

3.15 Apuração do Resultado

As despesas são reconhecidas na demonstração do resultado quando surge um decréscimo, que possa ser determinado em bases confiáveis, nos futuros benefícios econômicos provenientes da diminuição de um ativo ou do aumento de um passivo.

3.16 Outros Ativos e Passivos

Os ativos são demonstrados pelos valores realizáveis e os passivos pelos valores conhecidos ou calculáveis, descontados a valor presente e acrescidos, quando aplicável, das variações monetárias e cambiais.

3.17 Lucro por Ação

A Companhia efetua os cálculos do lucro por ação utilizando o número médio ponderado de ações ordinárias e preferenciais totais em circulação, durante o período correspondente ao resultado conforme pronunciamento técnico IAS 33 (CPC 41).

O lucro básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido do período pela média ponderada da quantidade de ações emitidas. Os resultados por ação de exercícios anteriores são ajustados retroativamente, quando aplicável, para refletir eventuais capitalizações de bônus, agrupamentos ou desdobramentos de ações.

O estatuto da Companhia atribui direitos distintos às ações preferenciais Classe A e B e às ordinárias sobre os dividendos. Consequentemente, o lucro básico e o lucro diluído por ações são calculados pelo método de “duas classes”. O método de “duas classes” é uma fórmula de alocação do lucro que determina o lucro por ação preferencial classe A e B e ordinária de acordo com os dividendos e os direitos de participação sobre lucros não distribuídos.

3.18 Informação por Segmento

Segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio dos quais pode se obter receitas a incorrer em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revistos pelo principal gestor das operações da Companhia para a tomada de decisões sobre recursos a serem alocados ao segmento e para a avaliação do seu desempenho e para o qual haja informação financeira individualizada disponível. O principal tomador de decisão é o presidente, sendo que a Companhia tem a política de submeter determinados assuntos a decisões colegiadas.

Os serviços são prestados utilizando-se uma rede integrada de geração de energia, e as operações são gerenciadas em bases consolidadas. Consequentemente, a Companhia concluiu que possui apenas um segmento passível de reporte que é de geração e comercialização de energia.

3.19 Demonstração do Valor Adicionado (“DVA”)

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período e é apresentada pela CESP, conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte de suas informações contábeis, pois, de acordo com as IFRS, não é uma demonstração prevista nem obrigatória.

A DVA foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação das informações trimestrais e seguindo as disposições contidas no CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. Em sua primeira parte apresenta a riqueza criada pela Companhia, representada pelas receitas (receita bruta das vendas, incluindo os tributos incidentes sobre a mesma, as outras receitas e os efeitos da provisão para créditos de liquidação duvidosa), pelos insumos adquiridos de terceiros (custo das vendas e aquisições de materiais, energia e serviços de terceiros, incluindo os tributos incluídos no momento da aquisição, os efeitos das perdas e recuperação de valores ativos, e a depreciação e amortização) e o valor adicionado recebido de terceiros (receitas financeiras e outras receitas). A segunda parte da DVA apresenta a distribuição da riqueza entre pessoal, impostos, taxas e contribuições, remuneração de capitais de terceiros e remuneração de capitais próprios.

Notas Explicativas

3.20 Principais Julgamentos Contábeis e Fontes de Incerteza nas Estimativas

A preparação das informações trimestrais requer que a Administração faça julgamentos e estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como divulgações de passivos contingentes, na data base das informações trimestrais. Contudo, a incerteza relativa a essas premissas e estimativas poderia levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do ativo ou passivo afetado em períodos futuros.

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço são como segue:

Imposto de renda

É necessário um julgamento significativo para determinar a provisão para impostos sobre a renda. Em muitas operações, a determinação final do imposto é incerta. O reconhecimento de imposto de renda diferido ativo requer avaliar se é provável a existência de resultados tributáveis futuros suficientes para realizar tal imposto de renda diferido ativo. A avaliação requer considerar o histórico de resultados tributáveis, expectativas de resultados tributáveis futuros assim como do momento de reversão de diferenças temporárias. Caso a CESP não consiga gerar resultados tributáveis futuros ou se ocorrer uma mudança significativa na estrutura tributária ou no período em que as diferenças temporárias serão utilizadas é possível que a avaliação de probabilidade mude podendo requerer a baixa, de parte ou todo, do imposto de renda diferido ativo.

Provisão para riscos legais

É definida com base em avaliação e qualificação dos riscos cuja probabilidade de perda é considerada provável. Esta avaliação é suportada pelo julgamento da Administração juntamente com seus assessores jurídicos considerando as jurisprudências, as decisões em instâncias iniciais e superiores, o histórico de eventuais acordos e decisões, a experiência da Administração e dos assessores jurídicos, bem como outros aspectos aplicáveis.

Vida útil do ativo imobilizado

As vidas úteis dos bens integrantes do saldo do ativo imobilizado são estabelecidas e revisadas periodicamente pela ANEEL, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados a infraestrutura da concessão. A Administração revisa as vidas úteis econômicas dos bens anualmente, no final de cada exercício, para convalidar que essas vidas úteis continuam consistentes para utilização nesse negócio.

Teste de redução ao valor recuperável dos ativos de longa duração

Existem regras específicas para avaliar a recuperação dos ativos de vida longa, especialmente ativo imobilizado. Na data do encerramento do exercício social, a CESP realiza uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pela Companhia.

O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior entre: (i) seu valor justo menos custos estimados de venda; e (ii) seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim da sua vida útil, ou da concessão.

Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, a Companhia reconhece uma redução no saldo de livro desse ativo, quando aplicável.

O processo de revisão da recuperação de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos através da realização de análises.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa

A Administração monitora individualmente os seus recebíveis e registra provisão para créditos de liquidação duvidosa para as perdas consideradas prováveis.

Plano de aposentadoria e benefícios pós-emprego

A Companhia reconhece sua obrigação com planos de benefícios a empregados e os custos relacionados, líquidos dos ativos do plano, adotando as seguintes práticas: (i) o custo das obrigações com benefícios pós-emprego é determinado atuarialmente usando o método do crédito unitário projetado. A taxa de desconto usada para cálculo da obrigação de benefícios futuros é uma estimativa da taxa de juros na data do balanço, sobre investimentos de renda

Notas Explicativas

fixa de alta qualidade, com vencimentos que coincidem com os vencimentos esperados das obrigações; e (ii) os ativos do plano de pensão são avaliados ao valor justo (marcação a mercado).

Nos cálculos atuariais os consultores atuariais também utilizam fatores subjetivos, como taxas de mortalidade, previsão de crescimento salarial, de desligamentos e de rotatividade.

As premissas atuariais usadas pela Companhia podem ser materialmente diferentes dos resultados reais devido a mudanças nas condições econômicas e de mercado, eventos regulatórios, decisões judiciais ou períodos de vida mais curtos ou longos dos participantes. Entretanto, a Companhia e seus atuários utilizaram premissas consistentes com as análises internas e externas para definição das estimativas utilizadas.

Transações envolvendo a compra e venda de energia no âmbito da CCEE

Os registros das operações de compra e venda de energia na CCEE são reconhecidos pelo regime de competência de acordo com as informações divulgadas por aquela entidade ou por estimativa preparada pela Administração da Companhia, quando essas informações não estão disponíveis tempestivamente.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada exercício, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando a provisão é mensurada com base nos fluxos de caixa estimados para liquidar a obrigação, seu valor contábil corresponde ao valor presente desses fluxos de caixa.

4 NORMAS E INTERPRETAÇÕES NOVAS REVISADAS, JÁ EMITIDAS E AINDA NÃO ADOTADAS

As normas e respectivas alterações das normas existentes a seguir foram publicadas e não são obrigatórias para o período findo em 31 de março de 2011. Não houve adoção antecipada por parte dessas normas e alterações das normas existentes, quando é permitido, por parte da Companhia.

IFRS 1 e IFRS 7 – Isenções Limitadas de Divulgações Comparativas do IFRS 7 para Entidades que Adotam IFRS pela Primeira Vez

Em janeiro de 2010, o IASB emitiu alterações na IFRS 1 e na IFRS 7, as quais abordam aspectos de divulgação de informações comparativas de instrumentos financeiros. Essas alterações são efetivas para períodos anuais iniciando em, ou após, 1º de julho de 2010.

IFRS 9 – Instrumentos Financeiros

Em novembro de 2009, o IASB emitiu a norma IFRS 9, a qual tem o objetivo de substituir a norma IAS 39 – Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração, conforme cronograma de substituição em três fases estabelecido pelo IASB. Essa norma representa a primeira parte da primeira fase desse cronograma de substituição e aborda a classificação e mensuração de ativos financeiros.

A IFRS 9 simplifica a mensuração de ativos financeiros e estabelece duas categorias principais: custo amortizado e valor justo. A base de classificação depende do modelo de negócios da entidade e das características contratuais do fluxo de caixa dos ativos financeiros.

A IFRS 9 é efetiva para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de janeiro de 2013. A Companhia está avaliando os efeitos oriundos da aplicação da IFRS 9 e eventuais diferenças em relação ao IAS 39.

IFRIC 19 – Liquidando Passivos Financeiros com Instrumentos de Patrimônio

Em novembro de 2009, o IFRIC emitiu a Interpretação 19, que trata da emissão de instrumentos patrimoniais por uma entidade para seu credor com o objetivo de liquidar passivos financeiros. Essa interpretação é efetiva para períodos anuais iniciando em, ou após, 1º de julho de 2010. A Companhia está avaliando os efeitos oriundos da aplicação da referida interpretação.

IFRIC 14 – Pagamentos Antecipados de Requerimentos Mínimos de Provitamento de Fundos

Em novembro de 2009, o IFRIC emitiu alterações na Interpretação 14, as quais são aplicáveis em limitadas circunstâncias quando uma entidade é sujeita a requerimentos mínimos de provitamento de fundos e efetua um pagamento antecipado de contribuições para cobrir esses requerimentos. Essas alterações são efetivas para períodos anuais iniciando em, ou após, 1º de janeiro de 2011. Essa interpretação não é aplicável à Companhia.

Notas Explicativas

IAS 24 – Divulgações de Partes Relacionadas

A norma revisada simplifica os requisitos de divulgação para as entidades que são controladas em conjunto ou significativamente influenciadas por um governo (referido como entidades ligadas ao governo) e clarifica a definição de uma parte relacionada. A norma exige a aplicação retroativa. Assim, no ano do requerimento inicial, divulgações para o período comparativo deverão ser corrigidas. Aplicação antecipada é permitida, de toda a norma revista ou da isenção parcial para o governo, entidades ligadas. Se uma entidade aplicar a norma ou a isenção total ou parcial, por um período com início antes de 1º de janeiro de 2011, é obrigada a divulgar esse fato. A CESP está analisando os eventuais impactos de sua adoção e, portanto, não optou pela sua adoção antecipada.

IAS 32 – Classificação das Emissões de Direitos (*Classification of Rights Issues*)

Em outubro de 2009, o IASB emitiu uma revisão da IAS 32, que trata de contratos que serão ou poderão ser liquidados através de instrumentos patrimoniais da entidade e estabelece que direitos, opções ou garantias para adquirir uma quantidade fixa de ações de uma entidade por um montante fixo em qualquer moeda são instrumentos patrimoniais em vez de passivos derivativos conforme estabelecido anteriormente. As alterações da IAS 32 são efetivas para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de fevereiro de 2010. A Companhia entende que as alterações da referida norma não impactarão suas informações trimestrais.

Aprimoramentos às IFRSs em 2010

Em maio de 2010, o IASB emitiu pronunciamento revisado das normas IFRS 1, IFRS 3, IFRS 7, IAS 1, IAS 27, IAS 34 e da IFRIC 13.

As mudanças da IFRS 1 adicionaram requerimentos de divulgação sobre mudanças de políticas contábeis no ano de adoção da IFRS e critérios para a utilização da mensuração a valor justo e incluíram a utilização do custo atribuído para operações sujeitas a preços regulados.

As alterações da IFRS 3 são relativas às disposições transitórias para contraprestações contingentes de combinações de negócios que precedam à revisão da IFRS 3 de 2008, à mensuração da participação de acionistas não controladores e às concessões de pagamentos baseados em ações não substituídos ou substituídos voluntariamente em combinações de negócios.

As modificações da IFRS 7 e da IAS 1 correspondem, respectivamente, a esclarecimentos sobre as divulgações de instrumentos financeiros e a apresentação de uma análise de outros resultados abrangentes por componente do patrimônio, enquanto as alterações da IAS 27 são relacionadas às disposições transitórias para as alterações oriundas da revisão da IAS 27 em 2008.

As alterações da IAS 34 são relativas a requerimentos de divulgação de eventos e transações significativas e as alterações da IFRIC 13 tratam da mensuração a valor justo de créditos concedidos em programas de fidelização de clientes.

As mudanças da IFRS 3 são efetivas para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de julho de 2010. As demais alterações de normas serão aplicadas aos períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de janeiro de 2011. A Companhia está analisando os eventuais impactos da adoção dessa norma, e, portanto, não optou pela sua adoção antecipada.

IFRS 7 – Divulgações – Transferências de Ativos Financeiros (*Disclosures – Transfers of Financial Assets*)

Em outubro de 2010, o IASB emitiu pronunciamento revisado da IFRS 7, com o objetivo de adicionar divulgações que permitam aos usuários das demonstrações contábeis avaliarem os riscos de exposição decorrentes da transferência de ativos financeiros e o efeito desses riscos sobre a posição financeira da entidade, promovendo transparência na divulgação dessas transações, em particular naquelas que envolvem securitização de ativos financeiros.

As alterações da IFRS 7 são efetivas para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de julho de 2011. A Companhia entende que as alterações do referido pronunciamento não impactarão suas informações trimestrais.

IFRS 9 – Instrumentos Financeiros (*Financial Instruments*)

Em outubro de 2010, o IASB emitiu pronunciamento revisado da IFRS 9. A alteração dessa norma adicionou requerimentos de classificação e mensuração de passivos financeiros e representa a segunda parte da primeira fase do cronograma de substituição da IAS 39.

Notas Explicativas

As alterações da IFRS 9 serão aplicáveis aos períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de janeiro de 2013. A Companhia está avaliando os efeitos oriundos da aplicação dessa norma e eventuais diferenças em relação à IAS 39.

IFRS 1 e IFRS 9 – Hiperinflação Severa e Remoção de Datas Fixas para Entidades que Adotam o IFRS pela Primeira Vez (Severe Hyperinflation and Removal of Fixed Dates for First-time Adopters)

Em dezembro de 2010, o IASB emitiu pronunciamento revisado da IFRS 1, estabelecendo as características de uma hiperinflação severa e a adoção do valor justo como custo atribuído de todos os ativos e passivos detidos pela entidade até a data em que esta deixou de ser submetida à hiperinflação severa. Além disso, o IASB alterou as IFRSs 1 e 9, a fim de remover as datas fixas a partir das quais as entidades adotantes pela primeira vez das IFRSs deveriam mensurar a valor justo os ativos e passivos financeiros, substituindo-as pela data de transição para as IFRSs.

As alterações das IFRSs 1 e 9 são efetivas para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de julho de 2011 e a Companhia entende que as alterações das IFRSs 1 e 9 não afetarão suas informações trimestrais.

IAS 12 – Tributos Diferidos: Realização de Ativos Correspondentes (Deferred Tax: Recovery of Underlying Assets)

Em dezembro de 2010, o IASB emitiu pronunciamento revisado da IAS 12, na qual introduziu uma presunção refutável de que propriedades para investimento avaliadas ao valor justo conforme a IAS 40 são realizadas integralmente através da venda e, conseqüentemente, o passivo fiscal diferido ou ativo fiscal diferido deve ser mensurado a fim de refletir essa condição. Essa presunção é refutável se a propriedade para investimento for mantida com o objetivo de consumir substancialmente todos os benefícios econômicos inerentes ao longo do tempo.

As alterações da IAS 12 são efetivas para períodos anuais que se iniciarem em, ou após, 1º de janeiro de 2012. A Administração da Companhia entende que essa alteração da norma não afetará suas informações trimestrais da CESP.

5 EFEITOS DA ADOÇÃO DAS IFRS E DOS NOVOS PRONUNCIAMENTOS EMITIDOS PELO CPC

Na preparação das suas informações trimestrais, a Companhia adotou todos os pronunciamentos e respectivas interpretações técnicas e orientações técnicas emitidos pelo CPC e aprovados pela CVM, que juntamente com as práticas contábeis incluídas na legislação societária brasileira são denominados como práticas contábeis adotadas no Brasil, conforme mencionado na nota explicativa nº. 2.

A Companhia aplicou as novas práticas contábeis em todos os períodos apresentados, o que inclui as demonstrações contábeis da Companhia na data de sua adoção, 1º de janeiro de 2009, em 31 de dezembro de 2009 e em 31 de dezembro de 2010. Na mensuração dos ajustes e preparação do balanço patrimonial de abertura, a Companhia aplicou os requerimentos constantes no CPC 43 (R1) – Adoção Inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 40.

5.1 ICPC 10 – Custo Atribuído (Deemed Cost) do Ativo Imobilizado

A Companhia optou pela adoção do custo atribuído do ativo imobilizado, ajustando os saldos de abertura na data de transição em 01.01.2009 pelos seus valores justos estimados por avaliadores independentes com experiência profissional, objetividade e conhecimento técnico dos bens avaliados. A avaliação foi realizada por usina, considerando a utilização dos bens, mudanças tecnológicas ocorridas e em curso, o ambiente econômico em que eles operam e o planejamento e outras peculiaridades dos negócios da Companhia.

O ajuste a valor justo do ativo, líquido de imposto de renda e contribuição social diferidos, teve como contrapartida a conta do patrimônio líquido denominada “Ajustes de avaliação patrimonial”. A depreciação sobre o referido ajuste não resultará em efeitos na base de distribuição de dividendos.

Em decorrência da adoção do custo atribuído, o patrimônio líquido em 01.01.2009 foi aumentado em R\$ 2.345.163 e o imposto de renda e contribuição social passivo diferido foi aumentado em R\$ 1.208.115.

Adicionalmente, foi realizada a revisão da vida útil estimada e do valor residual. O aumento na quota de depreciação recalculada em decorrência da aplicação do custo atribuído resultou em R\$ 301.684 em 2010 e R\$ 300.574 em 2009. A Administração estimou que os efeitos decorrentes da adoção do custo atribuído na despesa de depreciação nos exercícios futuros serão próximos aos realizados em 2009 e 2010.

Notas Explicativas

5.2 CPC 33 – Benefícios a Empregados

Essa isenção não é aplicável, uma vez que a Companhia já adotava política de reconhecer os ganhos e perdas atuariais ao resultado do exercício.

5.3 CPC 20 – Custo de Empréstimos

A Companhia aplica a isenção relativa aos custos de empréstimos estabelecidos no IFRS 1 e IAS 23/CPC 20. Assim sendo, não capitalizou juros aos ativos qualificáveis que ocorreram antes de 01.01.2009, data de transição de acordo com essa norma. Até a data de transição, a Companhia capitalizava encargos financeiros de acordo com as regras estabelecidas pelo órgão regulador.

5.4 CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes

O objetivo deste Pronunciamento é estabelecer que sejam aplicados critérios de reconhecimento e bases de mensuração apropriadas a provisões e a passivos e ativos contingentes, e que seja divulgada informação suficiente nas notas explicativas para permitir que os usuários entendam a sua natureza, oportunidade e valor.

Os valores relativos a depósitos judiciais relacionados a provisões para riscos legais anteriormente apresentados no balanço patrimonial em conta redutora da respectiva provisão, no passivo, conforme disposto na Deliberação CVM nº. 489/05, a qual foi revogada pela adoção do CPC 25, passaram a ser apresentados em conta do ativo da Companhia.

5.5 CPC 26 – Apresentação das Demonstrações Contábeis

Esse Pronunciamento tem como objetivo a definição da base para a apresentação das demonstrações contábeis e para assegurar a sua comparação, tanto com as de períodos anteriores da mesma entidade quanto com as demonstrações contábeis de outras entidades. Nesse cenário, o Pronunciamento estabelece requisitos mínimos para seu conteúdo.

O imposto de renda e contribuição social diferidos cujas expectativas de realização ocorrem nos doze meses seguintes à apresentação das demonstrações contábeis eram registrados no ativo circulante, conforme previsto na Instrução CVM 371/2002. Em observância ao CPC 26 esses impostos diferidos passaram a ser reconhecidos integralmente no ativo não circulante da Companhia.

5.6 ICPC 08 – Contabilização da Proposta de Pagamento de Dividendos

O Pronunciamento prevê que o valor dos dividendos em montante acima do mínimo obrigatório estabelecido em Lei, não aprovado em Assembleia geral, deva ser apresentado e destacado no patrimônio líquido. Pela prática contábil anterior esses dividendos complementares eram deduzidos do patrimônio líquido e reconhecidos no passivo da Companhia.

5.7 Imposto de Renda e Contribuição Social – Impostos Diferidos

As mudanças das práticas contábeis, com a implantação dos CPCs, geraram efeitos tributários, os quais foram neutralizados com a aplicação do Regime tributário de transição – RTT estabelecido pela Lei nº 11.941 de 27.05.2009. Essa neutralidade gerou imposto de renda e contribuição social diferidos.

Notas Explicativas

6 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Tipo de Aplicação | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
|-------------------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Caixa | | | |
| Depósitos bancários à vista..... | | 1.669 | 77 |
| Aplicações Financeiras | | | |
| Banco do Brasil S.A. - SIAFEM | Fundo | 246.751 | 155.896 |
| Banco Bradesco S.A. | CDB / CDI | 9.306 | 9.067 |
| Outras Instituições | CDB / CDI | 12.894 | 5.720 |
| | | <u>268.951</u> | <u>170.683</u> |
| | | <u>270.620</u> | <u>170.760</u> |

As aplicações financeiras são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Essas aplicações referem-se a Certificados de Depósitos Bancários – CDB's, que se caracterizam pela venda de título com o compromisso, por parte das instituições financeiras, de recomprá-lo e, do comprador, de revendê-lo no futuro e são remuneradas de 95% a 100% da variação do Certificado de Depósito Interbancário – CDI, e a fundo vinculado ao Sistema Integrado de Administração Financeira para Estados e Municípios – SIAFEM, fundo este 95% lastreado em títulos do Tesouro Nacional e 5% em Letra Financeira do Tesouro Estadual, remuneradas a 95% e 100% da variação do Certificado de Depósito Interbancário – CDI.

7 VALORES A RECEBER

| | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Consumidores | | |
| Industrial (*)..... | 50.622 | 58.072 |
| Comercial..... | 271 | - |
| Serviços públicos | 17.406 | 16.338 |
| | <u>68.299</u> | <u>74.410</u> |
| Revendedores | | |
| Contratos de Compra de Energia..... | 7.872 | 6.079 |
| Agentes Comercializadores | 21.351 | 28.212 |
| Leilões de Energia | 222.669 | 222.555 |
| | <u>251.892</u> | <u>256.846</u> |
| Energia Livre / CCEE | | |
| Energia Livre (RTE) - Despacho ANEEL nº 2517 ... | 14.863 | 13.651 |
| CCEE | 48.832 | 29.903 |
| | <u>63.695</u> | <u>43.554</u> |
| | <u>383.886</u> | <u>374.810</u> |

(*) A Companhia mantém registrada provisão para créditos de liquidação duvidosa no valor de R\$ 4.172, para cobrir prováveis riscos na realização de saldos de consumidores (Notas 8 e 12 (a)).

7.1 Consumidores e Revendedores

A Companhia possui certo grau de concentração em suas carteiras de clientes. Em 31 de março de 2011, a concentração dos cinco principais clientes é de 29% do total da carteira (29% em 31 de dezembro de 2010).

Notas Explicativas

7.2 Energia Livre – RTE

O Acordo Geral do Setor Elétrico foi instituído por ocasião do período de racionamento havido entre junho de 2001 e fevereiro de 2002, implantado face às condições hidrológicas desfavoráveis e ao baixo nível de armazenamento dos reservatórios de várias regiões do país, inclusive na região Sudeste onde se encontra a CESP. O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS restringiu a geração de origem hidráulica e acionou os Geradores Livres (produtores que dispunham de energia não contratada).

O pagamento da Energia Livre foi baseado nos preços praticados pelo Mercado Atacadista de Energia – MAE (atual Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE) e esse custo foi dividido entre os geradores do sistema, proporcionalmente à energia assegurada de cada um, sendo que, à época, a CESP respondia por, aproximadamente, 12% da Energia Assegurada do país. Parte desse pagamento foi efetuada com recursos provenientes do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES.

Este custo está sendo recuperado através da Recomposição Tarifária Extraordinária – RTE: acréscimo tarifário que as distribuidoras arrecadam mensalmente de seus consumidores e repassam parcialmente aos geradores. O prazo de vigência da RTE para cada distribuidora foi estabelecido pela Resolução ANEEL nº 484/2002 (contados desde dezembro de 2001).

A CESP atualiza os saldos das distribuidoras, conforme orientações dos Ofícios Circulares ANEEL nº 2.212, de 20 de dezembro de 2005 e nº 74, de 23 de janeiro de 2006, que definem a incidência da SELIC pela taxa simples capitalizada mensalmente mais 1% a. a. para o montante financiado pelo BNDES, sendo que para o restante não financiado incide apenas a remuneração pela taxa SELIC.

Com os recursos repassados pelas distribuidoras, a CESP amortizou parcelas dos contratos firmados com o BNDES, cujos saldos foram quitados antecipadamente em 14 de agosto de 2006.

Em 26 de agosto de 2010, o Superintendente de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF da ANEEL emitiu o Despacho nº 2.517, que fixou os montantes finais de repasse de Energia Livre, atualizados até julho de 2010, a serem repassados entre Distribuidoras e Geradoras, signatárias do Acordo Geral do Setor Elétrico, cuja composição é apresentada no quadro a seguir:

| Energia Livre (RTE) | |
|----------------------------|---------------|
| Saldo em 31.12.2010..... | 13.651 |
| Atualização..... | 1.730 |
| Recebimentos..... | <u>(518)</u> |
| Saldo em 31.03.2011..... | <u>14.863</u> |

7.3 Energia de Curto Prazo – CCEE

Representa a variação apurada mensalmente, resultante do balanço processado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, entre compromissos assumidos pela Companhia com seu mercado e demais Agentes da CCEE *versus* o efetivo comportamento de cada integrante do sistema.

Mediante declaração da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE sobre o desligamento do agente União Comercializadora de Energia S/A, por descumprimento de obrigação, a Companhia registrou provisão para créditos de liquidação duvidosa no valor de R\$ 3.824 (Nota 8).

No período findo em 31 de março de 2011, a Companhia comercializou o montante de R\$ 54.942 (R\$ 42.504 em 31.03.2010) referente à energia não contratada (receita), disponível para venda no âmbito da CCEE (Nota 26.3).

Notas Explicativas

8 PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA

A provisão para créditos de liquidação duvidosa tem a seguinte composição:

| <u>Devedor</u> | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| Consumidores..... | (4.172) | (4.172) |
| Valores a Receber - CCEE..... | (3.824) | (3.824) |
| Outros Créditos..... | (13.112) | (13.112) |
| | <u>(21.108)</u> | <u>(21.108)</u> |

9 TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES COMPENSÁVEIS

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|------------------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Imposto de renda (a)..... | 4.956 | 4.148 |
| Contribuição social (b)..... | 1.642 | 1.485 |
| COFINS a compensar..... | 3.817 | 3.346 |
| PIS a compensar..... | 3.391 | 3.290 |
| | <u>13.807</u> | <u>12.269</u> |

- (a) Saldo remanescente de créditos de imposto de renda decorrente de retenções na fonte, atualizados pela SELIC, e de recolhimento por estimativa, utilizáveis na compensação de tributos e contribuições sociais.
- (b) Refere-se a saldo de contribuição social decorrente de retenções na fonte, atualizados pela SELIC, e de recolhimento por estimativa, utilizáveis na compensação de tributos e contribuições sociais.

10 CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Cauções e depósitos vinculados | | |
| Depósitos vinculados (b)..... | - | 171.266 |
| | - | <u>171.266</u> |
| Não Circulante | | |
| Depósitos Judiciais | | |
| Ações cíveis..... | 141.613 | 142.473 |
| Ações trabalhistas - recursais | 20.967 | 19.657 |
| Outros..... | 181.188 | 182.183 |
| | <u>343.768</u> | <u>344.313</u> |
| Cauções | | |
| Quotas subordinadas - FIDC (a)..... | 77.630 | 74.860 |
| | <u>421.398</u> | <u>419.173</u> |
| | <u>421.398</u> | <u>590.439</u> |

- (a) Crédito caucionado equivalente a quotas pertencentes à CESP, vinculadas ao Fundo de Investimento em Direito Creditório – FIDC (IV – 72 quotas), que só poderão ser resgatadas no vencimento da última parcela, concomitantemente com a liquidação do fundo, com vencimento para maio/2017. O saldo das quotas é ajustado mensalmente pelo valor da cotação de mercado.
- (b) Referia-se à aquisição de US\$ 102.783 mil efetuada em outubro e novembro de 2010 e utilizada para liquidação do empréstimo *Medium Term Notes*, bônus Série 6 em fevereiro de 2011 (Nota 14.2.3.a).

Notas Explicativas

11 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

A Companhia possui créditos fiscais totais (nominais) no montante de R\$ 3.218.816, sendo: R\$ 2.406.405 de imposto de renda (formado por prejuízos fiscais de R\$ 1.388.496 e diferenças temporariamente não dedutíveis de R\$ 1.017.909), e de contribuição social de R\$ 812.411 (formado por base negativa de contribuição social de R\$ 445.964 e diferenças temporariamente não dedutíveis de R\$ 366.447).

Pela legislação tributária em vigor, o prejuízo fiscal e a base negativa de contribuição social são compensáveis com lucros tributáveis futuros, até o limite de 30% do resultado tributável de cada exercício, não estando sujeitos a qualquer prazo de prescrição.

Os saldos registrados até 31 de março de 2011, de créditos de prejuízos fiscais – imposto de renda e base negativa de contribuição social diferidos, estão suportados por projeções financeiras preparadas pela Administração da Companhia e revisadas, para os próximos 10 anos, conforme recomendado pelo Poder Concedente e determinado pela CVM, que demonstram, de forma consistente, a realização dos saldos de prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e diferenças intertemporais.

As projeções adotam como premissas básicas de faturamento a quantidade física de energia (MWh) e preços contratados com distribuidoras através de leilões de energia (realizados de 2004 a 2006), com início de atendimento/faturamento de 2009 a 2016, de 2009 a 2038 e de 2010 a 2039 (Nota 1.2); contratos de compra e venda de energia com pequenas distribuidoras; de fornecimento de energia a consumidores livres com prazos de atendimento/fornecimento até 2019, a manutenção do nível de despesas operacionais e consideram a redução de despesas financeiras, que comprovam a obtenção de lucros tributáveis futuros.

Composição dos saldos:

| | ATIVO | | PASSIVO | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 31.03.2011 | 31.12.2010 | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
| Imposto de renda | | | | |
| Prejuízos fiscais registrados (*)..... | 788.344 | 809.671 | - | - |
| Prejuízos fiscais..... | 600.152 | 600.152 | - | - |
| Diferenças intertemporais..... | 1.017.909 | 990.037 | - | - |
| Variações cambiais líquidas s/ empréstimos e financiamentos..... | - | - | 301.604 | 316.841 |
| IR Diferido - ICPC 10 sobre custo atribuído | - | - | 718.869 | 737.755 |
| | <u>2.406.405</u> | <u>2.399.860</u> | <u>1.020.473</u> | <u>1.054.596</u> |
| Contribuição social | | | | |
| Base negativa registrada (*)..... | 283.884 | 291.898 | - | - |
| Base negativa..... | 162.080 | 162.080 | - | - |
| Diferenças intertemporais..... | 366.447 | 356.413 | - | - |
| Variações cambiais líquidas s/ empréstimos e financiamentos..... | - | - | 102.492 | 107.978 |
| CS Diferida - ICPC 10 sobre custo atribuído | - | - | 258.793 | 265.592 |
| | <u>812.411</u> | <u>810.391</u> | <u>361.285</u> | <u>373.570</u> |
| Provisão sobre créditos tributários de realização incerta... | <u>(2.146.588)</u> | <u>(2.108.682)</u> | - | - |
| | <u>1.072.228</u> | <u>1.101.569</u> | <u>1.381.758</u> | <u>1.428.166</u> |

(*) No primeiro trimestre de 2011 foi realizado e compensado com recolhimentos, o montante de R\$ 29.341, sendo: prejuízo fiscal de R\$ 21.327 e base negativa de R\$ 8.014, decorrente de lucro tributável apurado e de adição de variações cambiais (positivas) e de exclusão de variações cambiais (negativas), pela liquidação de parcelas de principal de contratos de empréstimos em moeda estrangeira (regime de caixa para tributação), apropriado a débito do resultado.

A partir do exercício de 2003, a Companhia adotou o regime de caixa para tributação das variações cambiais auferidas. Como consequência, o imposto de renda e a contribuição social diferidos foram registrados no passivo, às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente, sobre as diferenças intertemporais tributáveis, representadas pelas referidas variações cambiais ainda não realizadas sobre empréstimos e financiamentos não liquidados (Nota 28).

Os créditos fiscais registrados no total de R\$ 1.072.228 (R\$ 1.101.569 em 31.12.2010), deverão ser realizados no período de até 10 anos, como demonstrado a seguir:

Notas Explicativas

| Exercício | Exercícios | | | | | | | Até 2020 |
|---------------------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|-------------|-------------|-----------|
| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 a 2018 | 2019 e 2020 | Total |
| Parcela Estimada de Realização | 75.785 | 97.019 | 133.928 | 157.354 | 133.081 | 281.087 | 193.974 | 1.072.228 |

As estimativas de realização dos créditos tributários decorrentes de prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e provisões temporariamente não dedutíveis (do quadro acima) estão respaldadas nas projeções de lucros fiscais tributáveis da Companhia, que são revisadas periodicamente e aprovadas pelos órgãos da Administração. Essas projeções baseiam-se em premissas e o resultado final realizado pode divergir do projetado.

12 OUTROS CRÉDITOS

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| Créditos de alienação de bens e direitos..... | - | 1.354 |
| Créditos diversos (a)..... | 18.201 | 17.116 |
| Depósitos vinculados - FIDC..... | 29.375 | 31.555 |
| Ordens de projetos - P & D..... | 29.531 | 27.942 |
| Créditos de diferença quotas de RGR - 2009 (Eletrobrás)..... | 3.919 | 4.712 |
| DAEE - outros créditos (b)..... | 11.437 | 11.043 |
| Outros..... | - | 1.719 |
| | <u>92.463</u> | <u>95.441</u> |
| Não Circulante | | |
| Créditos de alienação de bens e direitos..... | 5.140 | 5.719 |
| Bens destinados a alienação..... | 3.738 | 1.361 |
| Ordens de projetos..... | 13.319 | 13.319 |
| | <u>22.197</u> | <u>20.399</u> |
| | <u>114.660</u> | <u>115.840</u> |

- (a) Saldo de créditos com diversas empresas e entidades com as quais a Companhia mantém operações. Para cobrir eventuais riscos na realização de alguns recebíveis, foram constituídas provisões para créditos de liquidação duvidosa no montante total de R\$ 13.112. (Nota 8).
- (b) Contrato firmado em 21 de julho de 2006, com o Departamento de Águas e Energia Elétrica – DAEE, para recebimento em 24 parcelas mensais, corrigidas pelo CDI acrescido de juros de 0,3% a.m., referente à cessão de créditos para quitação de dívida de contrato entre a CESP e a Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. – EMAE, com vencimento final em 31 de agosto de 2010; e contrato firmado em 30 de novembro de 2009 com vencimento final em abril de 2011. Em 26 de março e 25 de abril de 2007, foram firmados termos aditivos a esse contrato alterando o prazo de recebimento para 40 parcelas mensais, além de aditivos contratuais celebrados em 21.01.2008 e em 30.04.2009, no valor de R\$ 11,2 milhões e de R\$ 10 milhões, respectivamente.

Notas Explicativas

13 IMOBILIZADO

O saldo do ativo imobilizado em serviço segregado por natureza de bens, com os comentários contidos nas Notas 13.1 a 13.4 tem a seguinte composição:

| | Taxas Anuais Médias de Depreciação % | 31.03.2011 | | | 31.12.2010 |
|---|--|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|
| | | Custo | Depreciação | | Líquido |
| | | | Acumulada | Líquido | |
| Em Serviço | | | | | |
| Terrenos..... | | 1.044.546 | - | 1.044.546 | 1.044.546 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras..... | 2,0 % | 25.774.102 | (15.152.177) | 10.621.925 | 10.751.084 |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias..... | 1,8% | 7.548.124 | (5.439.827) | 2.108.297 | 2.141.982 |
| Máquinas e Equipamentos..... | 1,5% | 8.372.700 | (6.030.929) | 2.341.771 | 2.373.612 |
| Veículos..... | 11,3% | 9.016 | (8.724) | 292 | 2.690 |
| Móveis e Utensílios..... | 6,8% | 29.064 | (16.855) | 12.209 | 12.579 |
| | | <u>42.777.552</u> | <u>(26.648.512)</u> | <u>16.129.040</u> | <u>16.326.493</u> |
| Em Curso | | | | | |
| Terrenos..... | | 3.314 | - | 3.314 | 480 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras..... | | 51.460 | - | 51.460 | 42.270 |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias..... | | 9.971 | - | 9.971 | 9.381 |
| Máquinas e Equipamentos em Manutenção..... | | 73.156 | - | 73.156 | 69.184 |
| Máquinas e Equipamentos em Montagem..... | | 54.528 | - | 54.528 | 55.050 |
| Depósitos Judiciais..... | | 102.595 | - | 102.595 | 68.344 |
| Ações de Desapropriações e cíveis..... | | - | - | - | - |
| Outros..... | | 4.798 | - | 4.798 | 4.826 |
| | | <u>299.822</u> | <u>-</u> | <u>299.822</u> | <u>249.535</u> |
| Subtotal | | <u>43.077.374</u> | <u>(26.648.512)</u> | <u>16.428.862</u> | <u>16.576.028</u> |
| Provisão para redução ao valor recuperável..... | | (99.179) | - | (99.179) | (99.179) |
| Total | | <u>42.978.195</u> | <u>(26.648.512)</u> | <u>16.329.683</u> | <u>16.476.849</u> |

A movimentação dos saldos de ativo imobilizado está representada por:

| | Saldo em | Adições | Depreciação | Ativações | Reclassificação | Saldo em |
|---|-------------------|---------------|------------------|--------------|-----------------|-------------------|
| | 31.12.2010 | | | | Baixas | 31.03.2011 |
| Em Serviço | | | | | | |
| Terrenos..... | 1.044.546 | - | - | - | - | 1.044.546 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras..... | 10.751.084 | - | (129.159) | - | - | 10.621.925 |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias..... | 2.141.982 | - | (33.684) | - | - | 2.108.298 |
| Máquinas e Equipamentos..... | 2.373.613 | - | (32.368) | 526 | - | 2.341.771 |
| Veículos..... | 2.690 | - | (22) | - | (2.376) | 292 |
| Móveis e Utensílios..... | 12.579 | - | (394) | 24 | - | 12.209 |
| | <u>16.326.494</u> | <u>-</u> | <u>(195.627)</u> | <u>550</u> | <u>(2.376)</u> | <u>16.129.041</u> |
| Em Curso | | | | | | |
| Terrenos..... | 480 | 2.834 | - | - | - | 3.314 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras..... | 42.270 | 9.190 | - | - | - | 51.460 |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias..... | 9.381 | 590 | - | - | - | 9.971 |
| Máquinas e Equipamentos em Manutenção..... | 69.184 | 3.972 | - | - | - | 73.156 |
| Máquinas e Equipamentos em Montagem..... | 55.050 | - | - | (522) | - | 54.528 |
| Depósitos Judiciais..... | 68.344 | 34.251 | - | - | - | 102.595 |
| Outros..... | 4.826 | - | - | (28) | - | 4.798 |
| | <u>249.535</u> | <u>50.837</u> | <u>-</u> | <u>(550)</u> | <u>-</u> | <u>299.822</u> |
| Subtotal | <u>16.576.029</u> | <u>50.837</u> | <u>(195.627)</u> | <u>-</u> | <u>(2.376)</u> | <u>16.428.863</u> |
| Provisão para redução ao valor recuperável..... | (99.179) | - | - | - | - | (99.179) |
| Total | <u>16.476.850</u> | <u>50.837</u> | <u>(195.627)</u> | <u>-</u> | <u>(2.376)</u> | <u>16.329.684</u> |

13.1 Imobilizado em Curso

O imobilizado em curso inclui, principalmente gastos com modernização, repotenciação de máquinas e equipamentos relevantes para o parque gerador.

Notas Explicativas

Inclui ainda saldos de depósitos judiciais no valor de R\$ 102.595, iniciais e em garantia de ações de desapropriações, envolvendo principalmente a Usina Engº Sérgio Motta (porto Primavera) e outras demandas de usinas da CESP.

Os custos retardatários dos ativos integrantes da Usina de Porto Primavera, a partir do exercício de 2009 deixaram de ser capitalizados e passaram a ser registrados diretamente no resultado (Nota 27.2).

13.2 Concessões de Energia Elétrica

As concessões de geração da CESP foram outorgadas por decretos relativos a cada usina à época do início dos estudos e obras de construção, e foram agrupados em um contrato de concessão assinado em 12 de novembro de 2004, abrangendo todo o parque gerador da Companhia, a saber:

| Bacia | Usina Hidrelétrica | Total de Máquinas em Operação | Potência Instalada MW | Energia Assegurada MW Médio (1) | Entrada em Operação (2) | Prazo de Concessão |
|---------|-----------------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-------------------------|--------------------|
| Paraná | Ilha Solteira (3) | 20 | 3.444 | 1.949 | 18.07.73 | 07.07.15 |
| | Jupiá | 14 | 1.551 | 886 | 14.04.69 | 07.07.15 |
| | Três Irmãos (4) | 5 | 808 | - | 28.11.93 | 18.11.11 |
| | Engenheiro Sérgio Motta (5) | 14 | 1.540 | 1.017 | 23.01.99 | 21.05.28 |
| Paraíba | Jaguari | 2 | 28 | 14 | 05.05.72 | 20.05.20 |
| | Paraibuna | 2 | 85 | 50 | 20.04.78 | 09.03.21 |
| | | | 7.456 | 3.916 | (5) | |

(1) É a energia disponível para comercialização nas usinas de um sistema interligado, apurada na barra da usina, na conexão com o Sistema Interligado Nacional (Nota 1.1).

(2) Data de entrada em operação do primeiro Grupo Gerador.

(3) A energia assegurada de Três Irmãos está incluída na de Ilha Solteira.

(4) Localiza-se no rio Tietê, mas opera de forma integrada com a usina de Ilha Solteira, através do Canal de Pereira Barreto.

(5) Da energia assegurada da CESP devem ser deduzidos o consumo próprio das usinas e as perdas de transmissão até o centro de gravidade do sistema. Estas deduções variam a cada ano, mas podem ser estimadas em até 3%.

Obs.: Dados relacionados à potência e energia não foram revisados pelos auditores independentes.

13.3 Dos Bens Vinculados à Concessão

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na produção, transmissão e distribuição de energia elétrica, inclusive comercialização, são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução ANEEL nº 20/99 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação. Determina, ainda, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, sendo aplicado na concessão.

13.4 Custo atribuído (*Deemed Cost*)

Em atendimento ao Pronunciamento Técnico CPC 27 e ICPC 10 (IAS 16), a Companhia optou pela adoção do custo atribuído para as usinas integrantes da infraestrutura de geração, ajustando os saldos de abertura na data de transição em 01.01.2009 pelos seus valores justos estimados por avaliadores independentes.

Exceto para terrenos, os bens integrantes da infraestrutura de cada usina (exceto Paraibuna e Jaguari) foram valorizadas ao custo de reposição depreciado, de acordo com a planilha de orçamentação da Eletrobrás. Os valores históricos dos terrenos foram atualizados monetariamente utilizando a condição valor em uso. Os custos socioambientais também foram considerados de acordo com a legislação atual (usina nova). Para o cálculo da depreciação das usinas foram utilizadas as vidas úteis econômicas determinadas pela ANEEL. Também foram incluídos os custos de juros durante o prazo médio de construção de uma usina (remuneração do ativo em construção)

Notas Explicativas

O custo de reposição depreciado de cada usina foi testado pelo respectivo valor recuperável (*impairment*), considerando os seguintes fluxos de caixa: (i) o valor presente dos fluxos de caixa futuros das operações pelo prazo remanescente da concessão; e (ii) o valor presente do fluxo de caixa futuro da indenização, com base no custo de reposição depreciado, calculado até o final da concessão. Dada a operação em conjunto (complexo), as usinas de Ilha Solteira e Três Irmãos foram consideradas como uma única unidade geradora de caixa. As usinas Paraibuna e Jaguari, que não foram valorizadas ao custo de reposição depreciado tiveram seu custo atribuído com base no seu valor recuperável.

Por esta metodologia, o valor justo das usinas (ou complexo) registrado em 01.01.2009 está representado pelo valor de reposição depreciado ou valor recuperável (fluxo de caixa descontado das operações e da indenização) dos dois o menor.

De acordo com o ICPC 10, em 01.01.2009, o efeito líquido de primeira adoção do custo atribuído para as usinas resultou em um aumento no ativo imobilizado de R\$ 3.553.278, em contrapartida da conta de imposto de renda e contribuição social diferidos de R\$ 1.208.115 (34%) e na conta de Ajuste de Avaliação Patrimonial, no Patrimônio Líquido de R\$ 2.345.163. Os detalhes estão apresentados a seguir:

| Usina | 01/01/2009 | | |
|-------------------------------------|--|-------------------|--------------------|
| | Custo atribuído limitado ao valor de recuperação | Valor contábil | Mais (menos) valia |
| Porto Primavera | 8.917.513 | 10.912.754 | (1.995.241) |
| Ilha Solteira + Três Irmãos | 7.780.060 | 3.326.400 | 4.453.660 |
| Jupia | 1.207.288 | 275.394 | 931.894 |
| Paraibuna | 141.296 | 20.905 | 120.391 |
| Jaguari | 45.618 | 3.044 | 42.574 |
| Total | 18.091.775 | 14.538.497 | 3.553.278 |
| Impostos diferidos | | | (1.208.115) |
| Efeito no patrimônio líquido | | | 2.345.163 |

13.5 Redução ao Valor Recuperável de Ativos (*Impairment*)

A Administração prepara anualmente estudos internos para avaliar a capacidade de recuperação do custo contábil do ativo imobilizado do parque gerador da Companhia em suas operações futuras, considerando os seguintes componentes e premissas:

- Fluxo de caixa futuro das operações, descontado a valor presente, para cada usina considerada como o menor nível de unidade geradora de caixa. Esse fluxo abrangeu o período remanescente da concessão, sem incluir eventual período de prorrogação ou renovação;
- Fluxo de caixa futuro do valor da indenização ao final da concessão, descontado a valor presente. A Administração adotou como premissa, que o valor de indenização mínimo a ser recebido da União Federal, no processo de reversão dos bens, será o valor residual dos bens avaliado ao custo de reposição (custo atribuído) depreciado pelas taxas estabelecidas pelo Poder Concedente até a data do vencimento da concessão;
- Taxa de desconto compatível com o mercado (2008: 6,80%; 2009: 6,69%; 2010: 6,24% a.a. líquida de imposto de renda e contribuição social);
- As usinas de Ilha Solteira e Três Irmãos foram consideradas como uma única Unidade Geradora de Caixa, dado que operam de forma integrada (complexo integrado).

Na revisão dos valores do saldo do ativo imobilizado avaliado a valor justo (custo atribuído) em 31.12.2009 e 31.12.2010, verificou-se a necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável nas Unidades Geradoras de Caixa Jaguari e Ilha Solteira / Três Irmãos, a saber:

| | Jaguari | Três Irmãos | Total <i>Impairment</i> |
|---|----------------|-----------------|-------------------------|
| Valor de recuperação em 31.12. 2009 | 42.580 | 3.876.617 | |
| Custo do imobilizado – líquido em 31.12. 2009 | (42.889) | (3.970.628) | |
| Provisão para redução ao valor de recuperação (31.12.2009) | (309) | (94.011) | (94.320) |
| Valor de recuperação em 31.12.2010 | 38.726 | | |
| Custo do imobilizado líquido em 31.12.2010 | (43.585) | | |
| Provisão para redução ao valor de recuperação | (4.859) | - | (4.859) |
| <i>Impairment</i> Contabilizado em 31.12.2010 | (5.168) | (94.011) | (99.179) |

Notas Explicativas

14 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

14.1 Composição

| | 31.03.2011 | | | | 31.12.2010 | | | |
|-------------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| | Principal | | | Total | Principal | | | Total |
| | Encargos | Circulante | Não Circulante | | Encargos | Circulante | Não Circulante | |
| Moeda Estrangeira | | | | | | | | |
| Instituições Financeiras (1) | 6.480 | 95.540 | 137.899 | 239.919 | 3.034 | 97.739 | 141.074 | 241.847 |
| BNDDES (2)..... | 897 | 55.967 | 622.175 | 679.039 | 2.196 | 56.530 | 647.389 | 706.115 |
| Medium Term Notes (3)..... | - | - | 358.314 | 358.314 | 23.119 | 300.002 | 366.564 | 689.685 |
| Outras Instituições | 96 | 374 | 1.961 | 2.431 | 46 | 384 | 2.006 | 2.436 |
| | <u>7.473</u> | <u>151.881</u> | <u>1.120.349</u> | <u>1.279.703</u> | <u>28.395</u> | <u>454.655</u> | <u>1.157.033</u> | <u>1.640.083</u> |
| Moeda Nacional | | | | | | | | |
| Instituições Financeiras (4) | 3.430 | 194.991 | 89.981 | 288.402 | 970 | 44.351 | 99.790 | 145.111 |
| Notas de Médio Prazo (5)..... | 19.371 | - | 921.285 | 940.656 | 39.299 | - | 899.341 | 938.640 |
| ELETROBRÁS (6)..... | - | 5.230 | 39.675 | 44.905 | - | 5.231 | 40.979 | 46.210 |
| | <u>22.801</u> | <u>200.221</u> | <u>1.050.941</u> | <u>1.273.963</u> | <u>40.269</u> | <u>49.582</u> | <u>1.040.110</u> | <u>1.129.961</u> |
| | <u>30.274</u> | <u>352.102</u> | <u>2.171.290</u> | <u>2.553.666</u> | <u>68.664</u> | <u>504.237</u> | <u>2.197.143</u> | <u>2.770.044</u> |

14.2 Informações sobre Operações em Moeda Estrangeira

- (1) O saldo é devido diretamente ao Governo Federal, em dólares norte-americanos, e integra a reestruturação da dívida externa brasileira, na posição de 15 de abril de 1994, pela assinatura do contrato com a União em 31 de dezembro de 1997 no contexto do Plano *Brady*, e é composto como segue:

| Tipo | Anos | | Amortização | Taxa de Juros (%) a.a. | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|------------------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | Vencido. (b) | Carência (b) | | | | |
| Bônus de Conversão da Dívida (a)..... | 18 | 10 | 17 parcelas semestrais | LIBOR semestral + 7/8 | 95.540 | 97.739 |
| Bônus de Capitalização (a)..... | 20 | 10 | 21 parcelas semestrais | 5º e 6º anos - 5,00 7º ano - 8,00 | 137.899 | 141.074 |
| | | | | | <u>233.439</u> | <u>238.813</u> |

(a) Possuem garantia do Governo do Estado de São Paulo.

(b) A partir de 15 de abril de 1994.

- (2) O saldo refere-se a contrato firmado com o BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social, em 2 de dezembro de 2002, cujo montante original é de US\$ 552.650 mil, com amortização do principal a partir de 15 de abril de 2005, em 88 parcelas bimestrais e corrigido pela UMBNDES, acrescido de *spread* básico de 1,91% a.a. e de descasamento de 0,95% a.a., com vencimento de juros a partir de 15 de abril de 2003. O referido contrato é garantido pela União e contra garantido pelo Governo do Estado. Trata-se de contrato de permuta, composto por dívidas repactuadas anteriormente no contexto do Plano *Brady*, referentes a "Bônus ao Par" no valor de US\$ 325.516 mil e "Bônus de Desconto" no valor de US\$ 227.134 mil.

- (3) Nesta rubrica estão registradas operações no mercado internacional de capitais, sem garantias, sendo o valor de principal em aberto distribuído da seguinte forma:

(a) Série 6 (ISIN nº US12517GAD79): saldo liquidado em 28 de fevereiro de 2011 (R\$ 305.919 em 31.12.2010) referente ao lançamento de Notas de Médio Prazo, ocorrido em 3 de março de 2006, no valor de US\$ 300 milhões, através dos bancos Finantia e Standard Bank, com juros semestrais de 10% a.a. e vencimento único dos títulos em fevereiro de 2011. Estes recursos destinaram-se à quitação de obrigações financeiras no mercado interno e obrigações externas garantidas pelo Tesouro Nacional. Em janeiro de 2007, foram liquidados antecipadamente R\$ 247.691 (principal) em processo de *tender offer*.

(b) Série 7 (ISIN nº US12517GAE52): saldo de R\$ 358.314 (R\$ 366.564 em 31.12.2010) referente ao lançamento de Notas de Médio Prazo, ocorrido em 11 de agosto de 2006, no valor de US\$ 220 milhões, atra-

Notas Explicativas

vés dos bancos Finantia e Standard Bank, com juros semestrais de 9,25% a.a. e vencimento único dos títulos em 2013. Estes recursos destinaram-se à quitação de obrigações financeiras no mercado interno e obrigações externas garantidas pelo Tesouro Nacional.

Os títulos identificados acima integram o Programa de Notas de Médio Prazo da Companhia, no valor original de US\$ 700 milhões em 2001, aditado para US\$ 800 milhões em maio de 2002, US\$ 975 milhões em agosto de 2006 e US\$ 1,4 bilhões em janeiro de 2007.

As Notas de Médio Prazo possuem algumas cláusulas restritivas, limitando a possibilidade da Companhia dar em garantia os seus ativos, em parte ou no todo, para saldar dívidas com terceiros; impossibilitando-a de firmar contratos de arrendamento na forma de *Sale and Leaseback* e obrigando ao cumprimento de determinados índices econômico-financeiros. No caso de descumprimento de tais índices por três trimestres consecutivos, a Companhia deverá resgatar as notas em um prazo de 30 dias. A Companhia tem cumprido os índices exigidos que são calculados trimestralmente com base nas Informações trimestrais em moeda de poder aquisitivo constante (correção integral).

14.3 Informações sobre Operações em Moeda Nacional

- (4) Nesta rubrica estão registradas operações com instituições financeiras nacionais, sendo o valor de principal em aberto distribuído da seguinte forma:
- (a) Valor de principal composto por saldo de R\$ 134.972 (R\$ 144.141 em 31.12.2010), referente ao contrato com a União (BNDES/BIBS), com amortização mensal até março de 2014 e garantia do Governo do Estado, acrescido de juros de 8,40% a.a., indexado de duas formas:
- Saldo de R\$ 108.419 (R\$ 116.327 em 31.12.2010), referente a parte dos direitos adquiridos do BNDES pela União, indexados pela TJLP com redutor de 6% a.a.
- Saldo de R\$ 26.553 (R\$ 27.814 em 31.12.2010), referente ao acordo denominado BIBS – *Brazil Investment Bond Exchange Agreement* – títulos emitidos pela República Federativa do Brasil em troca de obrigações financeiras garantidas pela União com os bancos comerciais estrangeiros, indexadas pela variação do IGP-M – Índice Geral de Preços de Mercado.
- (b) Em 15 de janeiro de 2011 a Companhia efetuou o lançamento de 150 notas promissórias comerciais (*commercial papers*), no valor individual de R\$ 1.000, com juros remuneratórios equivalente à variação acumulada de 106% da taxa média diária dos depósitos interfinanceiros de um dia, CDI *over* extra grupo, base 252 dias, com vencimento único em 15 de janeiro de 2012 a contar da data de emissão. O saldo em 31.03.2011 era de R\$ 150.000 e seu produto foi utilizado para liquidação das notas emitidas no mercado internacional de capitais da Série 6 (nota 14.2.3 (a)).
- (5) Em 22 de janeiro de 2007, a Companhia efetuou o lançamento de Notas de Médio Prazo no mercado internacional, títulos fixados em reais, corrigidos pelo IPCA – Índice de Preços ao Consumidor Amplo, no valor de R\$ 750 milhões, com juros semestrais de 9,75% a.a., com vencimento único de principal em 15 de janeiro de 2015. O saldo de principal desta operação em 31 de março de 2011 era de R\$ 921.285 (R\$ 899.341 em 31.12.2010).
- (6) Saldo de principal de R\$ 44.905 (R\$ 46.210 em 31.12.2010) referente aos financiamentos com a ELETROBRÁS, como segue:
- (a) Saldo de R\$ 43.344 (R\$ 44.595 em 31.12.2010) refere-se ao principal de financiamentos para obras civis e montagem eletromecânica da Usina Eng^o. Sérgio Motta, com pagamento mensal remunerado à taxa de 5% a.a., vencíveis até 30 de dezembro de 2019.
- (b) Saldo de R\$ 1.561 (R\$ 1.615 em 31.12.2010) refere-se ao principal de financiamentos para aquisição de materiais e equipamentos, formalizados através de IRD – Instrumento de Reconhecimento de Débito, com pagamento trimestral remunerado à taxa fixa de 8% a.a., vencíveis até 31.07.2020.

Notas Explicativas

14.4 Composição de Saldo Devedor de Principal em Moeda Estrangeira:

| Moeda | 31.03.2011 | | | 31.12.2010 | | |
|-----------|------------|---------------------------|--------|------------|---------------------------|--------|
| | R\$ mil | US\$ mil (Equivalente) | % | R\$ mil | US\$ mil (Equivalente) | % |
| US\$..... | 1.272.230 | 781.132 | 100,00 | 1.611.688 | 967.284 | 100,00 |

14.5 O saldo do principal de empréstimos e financiamentos a longo prazo, em 31 de março de 2011, tem seus vencimentos assim programados:

| | Moeda Estrangeira | | Moeda Nacional | Total |
|---------------------|---------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | US\$ mil (Equivalente) | R\$ mil | R\$ mil | R\$ mil |
| 2012..... | 74.203 | 120.854 | 36.186 | 157.040 |
| 2013..... | 287.717 | 468.604 | 36.186 | 504.790 |
| 2014..... | 57.242 | 93.230 | 12.913 | 106.143 |
| 2015..... | 47.059 | 76.645 | 908.020 | 984.665 |
| De 2016 a 2020..... | 220.786 | 359.596 | 46.805 | 406.401 |
| De 2021 a 2024..... | 872 | 1.420 | 10.831 | 12.251 |
| | 687.879 | 1.120.349 | 1.050.941 | 2.171.290 |

14.6 Variações Percentuais das Principais Moedas e Indexadores:

| | Nos Trimestres findos em | |
|------------------|--------------------------|------------|
| | 31.03.2011 | 31.03.2010 |
| US\$..... | (2,25) | 2,28 |
| CHF (Sw Fr)..... | (0,27) | 0,03 |
| TR..... | 0,25 | 0,08 |
| IGP - M..... | 2,43 | 2,78 |
| IGP - DI..... | 2,57 | 2,76 |

15 FUNDO DE INVESTIMENTO EM DIREITOS CREDITÓRIOS

| | 31.03.2011 | | 31.12.2010 | |
|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | Circulante | Não Circulante | Total | Total |
| | Principal | Principal | | |
| - FIDC IV..... | 288.010 | 1.004.718 | 1.292.728 | 1.324.676 |
| | 288.010 | 1.004.718 | 1.292.728 | 1.324.676 |

Vencimentos:

| | |
|-------------|------------------|
| - 2012..... | 218.426 |
| - 2013..... | 232.013 |
| - 2014..... | 210.139 |
| - 2015..... | 187.664 |
| - 2016..... | 132.980 |
| - 2017..... | 23.496 |
| | 1.004.718 |

Notas Explicativas

Em 18 de dezembro de 2007, ocorreu o ingresso do FIDC IV, no montante de R\$ 1.250 milhões, sob a coordenação do Banco Bradesco S.A., em conjunto com os bancos Itaú BBA, Votorantim, ABC Brasil e Fator, com prazo de 10 anos, amortização mensal de principal em 111 parcelas, vencimento final em 8 de maio de 2017 e pagamento de juros mensais, indexados pelo CDI + 1,75% a. a.. O fundo está vinculado a 138 contratos de venda de energia oriundos de leilão de energia nova no ambiente regulado.

Os recursos das operações destinaram-se à liquidação de obrigações do serviço da dívida da Companhia.

A Companhia possui cauções em quotas subordinadas da operação (FIDC IV) no valor de R\$ 77.630 (Nota 10 (a)).

Na estruturação do FIDC CESP IV há a previsão que a ocorrência de qualquer dos eventos ali relacionados, será considerado como Evento de Avaliação. O Administrador do Fundo convocará Assembleia Geral que decidirá se tal evento deva ser considerado como Evento de Liquidação. Se esta for a decisão, deverão ser iniciados os procedimentos estabelecidos no Regulamento para a liquidação do Fundo.

16 VALORES A PAGAR

| Credor | Objeto | 31.03.2011 | | | 31.12.2010 |
|---|---------------------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | | Circulante | Não Circulante | Total | Total |
| ELETROBRÁS - Energia de ITAIPU, Própria e | | | | | |
| | Transporte de Potência (a)..... | 33.547 | 120.210 | 153.757 | 156.489 |
| | - Refinanciamento (b)..... | 5.784 | 8.501 | 14.285 | 16.762 |
| | | 39.331 | 128.711 | 168.042 | 173.251 |

- (a) Saldo remanescente de contrato de refinanciamento de aquisição de energia, sem a prestação de garantias adicionais por parte da Companhia, celebrado em 14 de julho de 1998, com prazo de 168 meses e atualização pela variação anual do IGP-M, acrescido de juros de 10% a.a., vencíveis mensalmente. O mesmo foi repactuado através de aditivo celebrado em 22 de dezembro de 2004, com carência de 12 meses, para pagamento em 118 parcelas mensais e sucessivas, com vencimento final em 15 de outubro de 2015.
- (b) Refere-se a termo aditivo ao contrato referido no item "a", autorizado pela Resolução de Diretoria nº 374/04 da Eletrobrás, celebrado em 22 de dezembro de 2004, a título de refinanciamento de parcelas vencidas e não pagas entre agosto de 2003 e julho de 2004, para pagamento em 118 parcelas mensais e sucessivas, nas mesmas condições do contrato original, com vencimento final em 15 de maio de 2014.

Notas Explicativas

17 QUADRO RESUMO DE EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS, VALORES A PAGAR E FIDC

Valores em R\$ mil

| Contrato | Moeda | Nota Explicativa | Encargos Financeiros Anuais (%) | Vencimento Final | Periodicidade de Pagamentos | | | Encargos | Circulante | Não Circulante | Valores em R\$ mil | |
|---|-------|-------------------|---------------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------|-----------|---------------|----------------|------------------|--------------------|------------------|
| | | | | | Encargos | Principal | Total | | | | 31.12.2010 | |
| | | | | | | | | | | | 31.03.2011 | Total |
| MOEDA ESTRANGEIRA | | | | | | | | | | | | |
| INSTITUIÇÕES FINANCEIRAS | | | | | | | | | | | | |
| BRADY - CAPITALIZAÇÃO | US\$ | 14.1 Item 1 | Taxa Fixa = 8% a.a. | abr-2014 | 6.480 | 151.881 | 1.120.349 | 1.279.703 | 1.640.083 | 241.847 | | |
| BRADY - CONVERSÃO | US\$ | 14.1 Item 1 | 0,875% a.a.+ LIBOR | abr-2012 | 5.928 | 45.065 | 112.661 | 163.654 | 164.114 | | | |
| BRADY | US\$ | 14.1 Item 2 | 2,86% a.a.+ UMBNDES | abr-2019 | 552 | 50.475 | 25.238 | 76.265 | 77.733 | | | |
| | | | | | 897 | 55.967 | 622.175 | 679.039 | 706.115 | | | |
| MEDIUM TERM NOTES | | | | | | | | | | | | |
| SÉRIE 6 | US\$ | 14.1 Item 3 | Taxa Fixa = 10% a.a. | mar-2011 | - | - | 358.314 | 358.314 | 689.685 | | | |
| SÉRIE 7 | US\$ | 14.1 Item 3 | Taxa Fixa = 9,25% a.a. | ago-2013 | - | - | 358.314 | 358.314 | 310.029 | | | |
| OUTRAS INSTITUIÇÕES | | | | | | | | | | | | |
| ELETROPAULO | US\$ | | Div (0,8125% a.a.+ LIBOR) até 8% a.a. | abr-2024 | 96 | 374 | 1.961 | 2.431 | 2.436 | | | |
| | | | | | 96 | 374 | 1.961 | 2.431 | 2.436 | | | |
| MOEDA NACIONAL | | | | | | | | | | | | |
| INSTITUIÇÕES FINANCEIRAS | | | | | | | | | | | | |
| B. BRASIL - (BNDES / BFs) | R\$ | 14.3 Item 5 | 8,07546% a.a.+ (GP-M/TULP - 6% a.a.) | mar-2014 | 3.430 | 194.991 | 89.981 | 288.402 | 145.111 | | | |
| BRADESCO BBI | R\$ | 14.3 Item 5 | 106% CDI | jan-2012 | 2.280 | 200.221 | 1.050.941 | 1.273.963 | 1.129.961 | | | |
| MEDIUM TERM NOTES | | | | | | | | | | | | |
| BÔNUS - SÉRIE 8 | R\$ | 14.3 Item 6 | 9,75% a.a.+ PC-A | jan-2015 | 19.371 | - | 921.285 | 940.656 | 938.640 | | | |
| ELETROBRÁS | | | | | | | | | | | | |
| ELETROBRÁS - RGR | R\$ | 14.3 Item 7 | Taxa Fixa = 5% a.a. | nov-2019 | - | 5.230 | 39.675 | 44.905 | 46.210 | | | |
| ELETROBRÁS - IIRD | R\$ | | Taxa Fixa = 8% a.a. | ago-2020 | - | 229 | 1.332 | 1.561 | 1.615 | | | |
| | | | | | - | 327.341 | 1.133.429 | 1.460.770 | 1.497.927 | | | |
| VALORES A PAGAR | | | | | | | | | | | | |
| ELETROBRÁS (FURNAS/ITAIPU) | R\$ | 16 Item (a) e (b) | 10% a.a.+ IGP-M | out-2015 | - | 39.331 | 128.711 | 168.042 | 173.251 | | | |
| FUNDO DE INVESTIMENTOS EM DIREITOS CREDITÓRIOS | | | | | | | | | | | | |
| FIDC IV | R\$ | 15 | 1,75% a.a.+ CDI | mai-2017 | - | 288.010 | 1.004.718 | 1.292.728 | 1.324.676 | | | |
| TOTAL GERAL | | | | | | | | 30.274 | 679.443 | 3.304.719 | 4.014.436 | 4.267.971 |

Notas Explicativas**18 MOVIMENTAÇÃO DE EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS, VALORES A PAGAR E FIDC**

| | Moeda Nacional | Moeda Estrangeira | Valores a Pagar | FIDC | Total |
|----------------------------|-------------------|----------------------|--------------------|------------------|------------------|
| Saldo em 31.12.2010 | 1.129.961 | 1.640.083 | 173.251 | 1.324.676 | 4.267.971 |
| Ingressos | 150.000 | - | - | - | 150.000 |
| Juros e Comissões | 27.556 | 34.106 | 5.799 | 6.212 | 73.673 |
| Variação Monetária | 18.962 | - | - | 34.121 | 53.083 |
| Variação Cambial | - | (31.979) | - | - | (31.979) |
| Amortização de Principal | (11.924) | (314.123) | (11.008) | (72.281) | (409.336) |
| Amortização de Juros | (40.592) | (48.384) | - | - | (88.976) |
| Saldo em 31.03.2011 | 1.273.963 | 1.279.703 | 168.042 | 1.292.728 | 4.014.436 |

19 TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| COFINS s/ receitas | 18.854 | 19.103 |
| PIS s/ receitas | 3.336 | 4.147 |
| ICMS s/ fornecimento de energia (substituição tributária)..... | 27 | 390 |
| Imposto de renda s/lucro..... | 32.689 | 14.561 |
| Contribuição social s/lucro..... | 11.561 | 6.200 |
| Imposto de renda s/ remessa ao exterior..... | 3.241 | 8.919 |
| Encargos sociais s/ folha de pagamento - empresa..... | 3.775 | 3.234 |
| Impostos e contribuições sociais de prestadores de serviços | 583 | 1.179 |
| Tributos e contribuições sociais - parcelamentos (*)..... | 35.094 | 35.094 |
| | <u>109.160</u> | <u>92.827</u> |
| Não Circulante | | |
| Tributos e contribuições sociais - parcelamentos (*)..... | 107.583 | 115.083 |
| | <u>107.583</u> | <u>115.083</u> |
| | <u>216.743</u> | <u>207.910</u> |

(*) Em face às vantagens oferecidas na nova modalidade de parcelamento, a Companhia aderiu, em 26 de novembro de 2009, ao Programa de parcelamento de Tributos e Contribuições Federais, previsto pela Lei nº 11.941/09, objetivando migrar as dívidas já parceladas no REFIS – Programa de Recuperação Fiscal, instituído pela Lei nº 9.964/00, no montante de R\$ 124.976. Assim como a inclusão de duas notificações fiscais de lançamento de débitos – NFLD's (débitos ainda não parcelados) no valor de R\$ 60.203 (com redução de juros e multas), referentes a INSS sobre prêmio de aposentadorias que vinham sendo discutidas na esfera administrativa.

No quadro a seguir é apresentada a composição das dívidas anteriormente parceladas no REFIS:

| | Valores originais | | | | Movimentação | | Saldo na posição 31.03.2011 |
|--|-------------------|-------------------|---------------------|----------------|---------------------|------------------|-----------------------------------|
| | Principal | Juros e Multas | Créditos Fiscais | Total | Atualização TJLP | Amortização | |
| Contribuição Social | 32.811 | 95.979 | (70.069) | 58.721 | 33.520 | (61.860) | 30.381 |
| Finsocial | 1.629 | 6.440 | (4.701) | 3.368 | 1.922 | (3.547) | 1.743 |
| IRPJ Contingência 1998..... | 5.389 | 4.099 | (2.992) | 6.496 | 3.708 | (6.843) | 3.361 |
| Contribuição Social Contingência 1998..... | 2.464 | 1.874 | (1.368) | 2.970 | 1.695 | (3.128) | 1.537 |
| PIS Contingência..... | 17.858 | 7.417 | (5.415) | 19.860 | 11.337 | (20.922) | 10.275 |
| Notificação do INSS | 87.435 | 100.332 | (73.246) | 114.521 | 65.371 | (120.641) | 59.251 |
| Imposto de Renda s/ Indenizações | 27.203 | 31.175 | (22.759) | 35.619 | 20.332 | (37.523) | 18.428 |
| | 174.789 | 247.316 | (180.550) | 241.555 | 137.885 | (254.464) | 124.976 |

Em 05 de janeiro de 2010, a Administração optou por aprovar que a área jurídica protocolizasse o competente pedido de desistência da discussão dessas notificações, condição prévia para a inclusão e consolidação dos débitos no programa de parcelamento.

Notas Explicativas

De acordo com a Portaria Conjunta PGFN/RFB nº 3 de 29.04.2010, a Companhia, em 28.06.2010, declarou a inclusão da totalidade dos débitos para fins de consolidação nas regras do Programa de Parcelamento.

Em 04 de fevereiro de 2011, foi publicada a portaria conjunta nº 2, de 03.02.2011, da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional e da Secretaria da Receita Federal do Brasil, em que foram estabelecidos os procedimentos e prazos para consolidação dos débitos incluídos no Programa.

A Companhia efetuou o recálculo de suas dívidas já parceladas no REFIS, aplicando as reduções permitidas de juros e multas. Quando ocorrer a consolidação, resultará na redução desses encargos, em aproximadamente R\$ 33 milhões (considerando as reduções de multa e juros, bem como a utilização de créditos de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social), os quais serão creditados ao resultado do exercício. Os débitos remanescentes serão pagos em (i) 36 (trinta e seis) parcelas mensais de R\$ 2.500, atualizáveis pela SELIC, para as dívidas do REFIS, e (ii) 60 (sessenta) parcelas mensais de R\$ 399, atualizáveis pela SELIC para as notificações de débito.

A partir de novembro de 2009, a Companhia passou a recolher o valor inicial estabelecido de R\$ 2.500. Até 31.03.2011 foram recolhidos R\$ 42.502, com saldo remanescente de R\$ 145.177.

A Companhia se enquadrará no prazo de 07 a 30 de junho de 2011, para efetuar essa consolidação.

20 ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA A EMPREGADOS

| | 31.03.2011 | | 31.12.2010 | |
|-------------------------------------|------------|----------------|------------|-----------|
| | Circulante | Não Circulante | Total | Total |
| - Contrato de Benefício Suplementar | | | | |
| Proporcional Saldado - BSPS:..... | 15.515 | 87.920 | 103.435 | 104.152 |
| - Contrato de Dívida - outros..... | 17.823 | 100.997 | 118.820 | 119.155 |
| - Ajuste CPC 33/IAS 19..... | (33.338) | (188.917) | (222.255) | (223.307) |
| | - | - | - | - |

20.1 PLANOS DE BENEFÍCIOS

A CESP patrocina planos de benefícios de aposentadoria e pensão para seus empregados e ex-empregados e respectivos beneficiários, com o objetivo de suplementar os benefícios fornecidos pelo sistema oficial da previdência social. A Fundação CESP é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela CESP.

A CESP, através de negociações com os sindicatos representativos da categoria, reformulou o plano em 1997, tendo como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido, e 30% do salário real de contribuição como contribuição definida. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit técnico atuarial e diminuir o risco de futuros déficits. Adicionalmente aos benefícios do plano, a CESP oferece aos seus empregados outros benefícios como assistência médica e odontológica.

O custeio do plano para o benefício definido é paritário entre a Companhia e os empregados. O custeio da parcela estabelecida como contribuição definida é paritário entre a Companhia e os empregados baseado em percentual escolhido livremente pelo participante até o limite de 2,5%. As taxas de custeio são reavaliadas, periodicamente, por atuário independente.

O Benefício Suplementar Proporcional Saldado – BSPS é garantido aos empregados participantes do plano de suplementação que aderiram ao novo modelo implementado, a partir de 1º de janeiro de 1998, e vierem a se desligar, mesmo sem estarem aposentados. Esse benefício assegura o valor proporcional da suplementação relativo ao período do serviço anterior à data da reformulação do novo plano de suplementação. O benefício será pago a partir da data em que o participante completar as carências mínimas previstas no regulamento do novo plano.

20.2 Equacionamento Financeiro dos Planos de Benefícios com a Fundação CESP

Para equacionar e garantir o fluxo de caixa entre a CESP e a Fundação CESP, parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes (BSPS e plano de benefício definido) está representada por instrumentos jurídicos for-

Notas Explicativas

malizados pela Companhia em 1997, com interveniência da Secretaria Nacional de Previdência Complementar (SPC) na forma de contratos de mútuos e contrato de ajuste de reservas a amortizar, que possuem cláusula variável, conforme segue:

20.2.1 Contrato de Benefício Suplementar Proporcional Saldado – BSPS – R\$ 103.435

Refere-se a saldo de contrato de ajuste das reservas matemáticas para a cobertura de déficit técnico atuarial existente com a Fundação CESP até 31 de outubro de 1997, relativo ao “benefício suplementar proporcional saldado”. O contrato original previa amortização em 240 parcelas mensais, desde 31 de dezembro de 1997 e atualização pela variação do IGP-DI, acrescido de juros de 6% a.a. ou o custo atuarial, dos dois o maior.

Anualmente, ao final de cada exercício, o superávit ou déficit apurado na avaliação atuarial é integrado ou deduzido do saldo do contrato e as parcelas de amortizações futuras são recalculadas com base no novo saldo do contrato.

20.2.2 Contrato de Dívida – Outros – R\$ 118.820

Refere-se a saldo de contrato de confissão de dívida de liquidação de retenção de reservas com início em 31 de dezembro de 1997, que previa amortização em 96 parcelas mensais e atualização pela variação da TR e juros de 8% a.a.. Ao final de cada exercício contábil da Fundação, compara-se o resultado obtido com o custo atuarial (IGP-DI + 6% a.a.), prevalecendo aquele que apresentar o maior resultado.

Em 28 de abril de 2004, ambos os contratos foram repactuados entre as partes, com carência de 24 meses para pagamento do principal e amortização em 143 parcelas mensais e sucessivas, a partir de janeiro de 2006, com vencimento final em 30 de novembro de 2017.

Conforme mencionado acima, esses contratos possuem cláusula variável de reajuste anual de acordo com o custo atuarial, portanto, representam, na essência, garantias para o equacionamento financeiro do plano de benefícios. Em virtude desse fato, o passivo da CESP é registrado de acordo com o CPC 33/IAS 19.

Em 31 de março de 2011, a diferença entre os saldos apresentados desses contratos e o valor do passivo, registrado de acordo com o CPC 33/IAS 19, é decorrente da diferença de metodologias utilizadas entre a CESP e a Fundação CESP para avaliar a situação financeira dos planos de benefícios, e que são ajustadas anualmente pelos efeitos dos ganhos e perdas atuariais ao longo do tempo (maturação do plano).

Na essência os contratos de dívida são considerados garantias para equacionamento do fluxo de caixa entre a Companhia e a Fundação CESP.

20.3 Movimentação

| | 31.03.2011 |
|-----------------------------------|-------------------|
| Saldo inicial..... | - |
| Receita (despesa) do período..... | 10.639 |
| Contribuições pagas..... | (8.071) |
| Ganhos e perdas atuariais..... | (2.568) |
| Saldo final..... | - |

Notas Explicativas

21 TAXAS REGULAMENTARES / ENCARGOS DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Reserva Global de Reversão - RGR: | | |
| - Quota Mensal..... | 6.759 | 6.759 |
| - Diferença de Quotas - 2008 (1)..... | - | 170 |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos | 26.947 | 29.805 |
| Taxa de Fiscalização - ANEEL..... | 1.097 | 1.097 |
| Quotas para P&D - FNDCT (2)..... | 2.787 | 1.918 |
| Quotas para P&D - EPE (2)..... | 954 | 1.008 |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica - CUSD/CUST (4)..... | 37.696 | 40.450 |
| Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSDg (5)..... | 15.632 | 19.718 |
| | <u>91.872</u> | <u>100.925</u> |
| Não Circulante | | |
| Reserva Global de Reversão - RGR: | | |
| - Diferença de Quotas - 2010 (3)..... | 5.184 | 5.184 |
| | <u>97.056</u> | <u>106.109</u> |

- (1) Referia-se a valor parcelado em 12 vezes, a partir de fevereiro de 2010, conforme Despacho ANEEL nº 218, de 2 de fevereiro de 2010.
- (2) Referem-se às quotas provisionadas de P&D – Programa Anual de Pesquisa e Desenvolvimento a serem recolhidas para o Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT e para a Empresa de Pesquisa Energética – EPE, em cumprimento à Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000.
- (3) Diferença de recolhimentos de 2010, cuja forma de pagamento deverá ser definida pela ANEEL.
- (4) Refere-se aos encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição – CUST/CUSD, conforme Resoluções Homologatórias ANEEL nº 670 e 671, de 24 de junho de 2008.
- (5) Parcelamento relativo à tarifa de uso sistema de distribuição – TUSDg, devida no período de julho de 2004 a dezembro de 2007, estabelecido pela Resolução Homologatória ANEEL nº 497/2007, de 26 de junho de 2007, de acordo com a Resolução Homologatória ANEEL nº 547, de 11 de dezembro de 2007 e complementada pelo Ofício Circular nº 176/2007 – SRT/ANEEL, de 3 de outubro de 2007 e Resolução Homologatória ANEEL nº 600, de 18 de dezembro de 2007.

22 PROVISÃO PARA RISCOS LEGAIS

A Companhia responde por diversos processos judiciais, perante diferentes tribunais e instâncias, de natureza trabalhista, tributária, cível e ambiental. A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais, constituiu provisão para aquelas causas cujo desfecho desfavorável é considerado provável.

Composição:

| | <u>31.12.2010</u> | | <u>31.03.2011</u> | | <u>Total de provisões</u> |
|--|-------------------|-----------------|-------------------|-----------------------|---------------------------|
| | <u>Saldo</u> | <u>Provisão</u> | <u>(Reversão)</u> | <u>(-) Pagamentos</u> | |
| Trabalhistas | | | | | |
| Ações diversas | 152.610 | 6.546 | - | (1.472) | 157.684 |
| Cíveis | | | | | |
| Ações diversas | 18.847 | 1.808 | - | - | 20.655 |
| Tributárias | | | | | |
| Ações diversas | 27.654 | - | (389) | (2) | 27.263 |
| Desapropriações e indenizações | | | | | |
| Ações e riscos ambientais..... | 301.957 | 18.495 | - | (1.061) | 319.391 |
| Ações cíveis..... | 759.434 | 41.493 | - | (3.506) | 797.421 |
| Ações de desapropriações - usinas CESP..... | 124.861 | 11.985 | - | - | 136.846 |
| Ações cíveis/desaprop - empresas cindidas... | 203.235 | 8.408 | - | (69) | 211.574 |
| TOTAL | <u>1.588.598</u> | <u>88.735</u> | <u>(389)</u> | <u>(6.110)</u> | <u>1.670.834</u> |

Os riscos legais, nas suas diferentes espécies, foram avaliados e classificados segundo a probabilidade de risco econômico-financeiro para a Companhia, como demonstrado a seguir:

Notas Explicativas

| Natureza | 31.03.2011 | | | |
|--|----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Expectativa de Perda | | | Total |
| | Provável | Possível | Remota | |
| Ações trabalhistas..... | 157.684 | 32.090 | 141.304 | 331.078 |
| Ações cíveis diversas..... | 20.655 | 138.637 | 2.090 | 161.382 |
| Ações tributárias..... | 27.263 | 9.029 | 1.453 | 37.745 |
| Ações e riscos ambientais..... | 319.391 | 46.422 | 1.537.801 | 1.903.614 |
| Ações cíveis..... | 797.421 | 1.440.562 | 1.535.108 | 3.773.091 |
| Ações de desapropriações - usinas CESP..... | 136.846 | 160 | 15.867 | 152.873 |
| Ações cíveis/desapropriações - empresas cindidas | 211.574 | 81 | 390 | 212.045 |
| Total | 1.670.834 | 1.666.981 | 3.234.013 | 6.571.828 |

A CESP é pólo passivo em processos administrativos e judiciais de natureza cível, tributária, ambiental, trabalhista, bem como nos decorrentes de desapropriações. Em 31 de março de 2011, o valor total pleiteado pelos demandantes nas diversas ações é de R\$ 6.572 milhões. Nesta mesma data, o provisionamento total para os riscos administrativos e judiciais com expectativa de perda provável é de R\$ 1.671 milhões, sendo que a Companhia possui depósitos judiciais em garantia de alguns processos no montante de R\$ 323 milhões (R\$ 319 milhões em 31 de dezembro de 2010), referente a ações cíveis, trabalhistas e tributárias (Nota 10) e R\$ 103 milhões (imobilizado em curso – Nota 13.1). As principais ações encontram-se descritas resumidamente a seguir.

A Administração da Companhia, embasada em pareceres de seus assessores legais, entende não haver riscos significativos futuros que não estejam cobertos por provisões suficientes em suas informações trimestrais ou que possam resultar em impacto significativo no seu fluxo de caixa.

22.1 Ações Judiciais

22.1.1 Reclamações Trabalhistas

Em 31 de março de 2011, as reclamações trabalhistas movidas contra a CESP montavam a R\$ 331,1 milhões. A CESP mantém provisões registradas para enfrentar eventuais obrigações no montante de R\$ 157,7 milhões e realizou depósitos judiciais em garantia de alguns processos, da ordem de R\$ 15 milhões.

A CESP é ré em 95 processos relacionados à comissão de risco (adicional de periculosidade), que totalizam R\$ 79 milhões. Quatro destas ações, que envolvem sindicatos representantes dos trabalhadores da CESP, representam um montante de R\$ 76,6 milhões em 31 de março de 2011. Os demais processos judiciais envolvem montantes pouco representativos.

Outras ações, sendo três movidas pelo Sindicato dos Trabalhadores na Indústria de Energia Elétrica de Itanhaém, Bertioga, Guarujá, Litoral Sul e Vale do Ribeira, de São Paulo e de Campinas, objetivam um reajuste de 17,28% sobre pagamentos efetuados sob um acordo judicial. Com base em decisões anteriores e na opinião de seus assessores jurídicos, o valor dessas ações, com expectativa de perda remota, sem provisão é de R\$ 85,2 milhões em 31 de março de 2011.

22.1.2 Ações Cíveis Diversas

22.1.2.1 Portarias do antigo Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica – DNAEE

A CESP está envolvida em ações propostas por consumidores industriais objetivando a restituição dos valores pretensamente pagos a maior a título de tarifa de energia elétrica, durante o ano de 1986. Esses valores decorrem da majoração das alíquotas promovidas pelas Portarias nºs. 38 e 45, respectivamente de 28 de fevereiro e de 4 de março de 1986, do antigo DNAEE. O valor estimado total dessas ações era de R\$ 24,9 milhões em 31 de março de 2011, com provisão constituída de R\$ 13,5 milhões para as ações com expectativa de perdas consideradas prováveis pelos assessores jurídicos da Companhia.

Notas Explicativas

22.1.2.2 Ação AES – Sul

Trata de ação declaratória com pedido de tutela antecipada movida pela AES Sul em face da ANEEL. Houve liminar autorizando a recontabilização de valores na CCEE em favor da AES Sul. CESP e demais agentes obtiveram liminar afastando recontabilização e liquidação determinadas pelo juízo e passaram a integrar a lide. A CESP já contestou a ação. A AES Sul pleiteia o direito de não optar pelo alívio, o que permite a liquidação na CCEE em seu favor de aproximadamente R\$ 877 milhões, sendo a parte da CESP aproximadamente R\$130 milhões. E a avaliação de risco é de perda possível.

A Resolução ANEEL nº 290/00 ensejou dupla interpretação com relação à opção pelo alívio de exposição (possibilidade ou não) face às cotas de Itaipu; e o despacho ANEEL nº 288/02 esclarece que as cotas de Itaipu teriam tratamento diferenciado, obrigando os agentes à opção pelo alívio (seguro).

22.1.3 Ações Tributárias

A CESP está envolvida em ações judiciais tributárias no montante estimado de R\$ 27,3 milhões, com expectativas de perdas consideradas prováveis e efetuou depósitos em garantia de R\$ 24,7 milhões.

22.1.4 Ações e Riscos Ambientais

A CESP responde a 75 ações ambientais que têm por objeto, a implantação de escada de peixe, mata ciliar, unidade de conservação, proteção de encostas, reserva legal e indenização por perdas econômicas e danos à ictiofauna.

Os valores definitivamente devidos nessas ações só poderão ser apurados em liquidação de sentença, caso a CESP venha a ser condenada.

A estimativa da soma dos valores dessas ações, com avaliação de perda provável alcança R\$ 170,4 milhões, com correspondente provisão integralmente constituída.

Adicionalmente, inclui R\$ 149 milhões de provisão constituída sobre depósitos judiciais referente a processos e aquisições de áreas para implantação de parques e reflorestamento.

22.1.5 Ações Cíveis – Usinas CESP

22.1.5.1 Ação de Indenização

Em dezembro de 2000, a empresa Construção e Comércio Camargo Corrêa S.A. ajuizou ação contra a Companhia, pleiteando indenização por perdas e danos referentes à não utilização dos equipamentos e trabalhadores empregados na construção da Usina Porto Primavera em razão da suspensão das obras, em três períodos de tempo distintos. O valor da ação, em 31 de março de 2011 era de aproximadamente R\$ 1.101 milhões. A Administração considera que há risco de desembolso e registrou provisão de R\$ 317 milhões referentes a um período, sendo os demais classificados como risco possível.

22.1.5.2 Ações de Pescadores

Existem ações em curso contra a CESP intentadas por pescadores da região da Usina Hidrelétrica Engenheiro Sérgio Motta (Porto Primavera), que pleiteiam indenização por perdas e danos decorrentes do enchimento do reservatório da referida usina até o limite de 257 metros acima do nível do mar. O montante total envolvido nessas ações, em 31 de março de 2011, era de R\$ 483,8 milhões, para 360 processos. Considerando a análise do mérito desses pedidos de indenização por parte de seus assessores jurídicos, análise do estágio dos processos e das decisões já proferidas na esfera judicial, que na maioria dos casos têm sido favoráveis à Empresa, as quais indicam que os valores a serem pagos, quando assim decidido judicialmente, são substancialmente inferiores aos pretendidos pelos demandantes, a Companhia mantém provisão no montante de R\$ 142,4 milhões cujo risco de perda é avaliado como provável.

Notas Explicativas

22.1.5.3 Ações de Oleiros Ceramistas

Trata-se de ações propostas por oleiros ceramistas impactados quando da formação da Usina Hidrelétrica Engenheiro Sérgio Motta. São 207 ações envolvendo o valor de R\$ 562,5 milhões para 31 de março de 2011. Os pedidos formulados são diversos, destacando-se, entre eles, o pedido de prorrogação do prazo de 8 anos estabelecido nos compromissos firmados entre a CESP e os impactados como tempo para manutenção da atividade de oleiro ceramista. Este prazo foi o referencial para a CESP promover o estoque de argila necessário. O montante provisionado em 31 de março de 2011 é de R\$ 152,4 milhões para as ações cujo o risco foi avaliado como provável.

Ainda com relação à atividade oleiro-cerâmica, a CESP responde uma ação de indenização, perante a Comarca de Panorama, proposta por Hélio Cardoso Costa e outros 2.157 empregados de olarias pleiteando perdas e danos materiais e morais decorrentes da paralisação da atividade. O valor envolvido nessa ação é de aproximadamente R\$ 1.133 milhões. Não foi constituída provisão em razão da avaliação de risco de perda dessa ação ser considerada remota.

22.1.6 Ações de Desapropriações – Usinas CESP

Estão constituídas provisões no montante de R\$ 136,8 milhões para as ações de desapropriações envolvendo suas usinas, que correspondem à expectativa de perdas consideradas prováveis pelos assessores jurídicos da CESP.

22.1.7 Ações Cíveis/Desapropriações – Empresas Cindidas

Diversas ações estão em curso, nas quais se discute o valor da indenização a ser paga pela Companhia, em virtude da desapropriação de imóveis situados nas áreas das usinas, envolvendo obrigações e questões judiciais de empreendimentos das empresas de geração AES Tietê, Duke Energy e a CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (cindidas da CESP), cuja responsabilidade pelo pagamento das ações existentes até 31 de março de 1999 é da CESP. Em 31 de março de 2011, o valor da pretensão dos expropriados correspondente a todas essas ações era de aproximadamente R\$ 212 milhões. A CESP mantém registrada provisão de R\$ 211,6 milhões para as obrigações referentes às empresas decorrentes dos processos de cisão – parcial, com expectativa de perda provável.

23 OBRIGAÇÕES SOCIOAMBIENTAIS E OUTRAS OBRIGAÇÕES

23.1 Obrigações Socioambientais

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| Termo de Ajustamento de Conduta (a)..... | 24.143 | 24.172 |
| Não Circulante | | |
| Termo de Ajustamento de Conduta (a)..... | 59.528 | 64.078 |
| Reflorestamento (b)..... | 104.593 | 104.593 |
| Compromissos ambientais - Licenciamento..... | 59.821 | 59.821 |
| | <u>223.942</u> | <u>228.492</u> |
| | <u>248.085</u> | <u>252.664</u> |

(a) Refere-se a passivo Termo de Ajustamento de Conduta – TAC, a ser pago em até 60 meses, com pagamento iniciado em setembro de 2009 e término em agosto de 2014.

(b) Refere-se à aquisição de áreas e projetos de reflorestamento no Parque Rio do Peixe, Ivinhema e Porto Primavera.

Notas Explicativas

23.2 Outras Obrigações

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| Antecipação de Recebíveis - Consumidores Livres (a)..... | 16.622 | 19.688 |
| Fundação CESP (b)..... | 13.295 | 14.338 |
| P & D - Projetos 1º, 2º, 3º, 4º, 5º e 6º Ciclos (c)..... | 77.938 | 72.926 |
| Parcelamento de Ações de Desapropriações (d)..... | 90.478 | 85.469 |
| Outros..... | 5.560 | 2.977 |
| | <u>203.893</u> | <u>195.398</u> |
| Não Circulante | | |
| Antecipação de Recebíveis - Consumidores Livres (a)..... | 21.313 | 26.479 |
| Parcelamento de Ações de Desapropriações (d)..... | 5.653 | 45.617 |
| Reserva Global de Reversão - RGR (reversão/amortização)..... | 15.481 | 15.481 |
| | <u>42.447</u> | <u>87.577</u> |
| | <u>246.340</u> | <u>282.975</u> |

- (a) Saldos de contratos firmados com consumidores livres em 2005 e 2006, os quais vêm sendo amortizados mensalmente com recebíveis de fornecimento de energia.
- (b) Saldo de prestação de contas com a entidade de previdência e inclui principalmente contingência previdenciária com o INSS, com avaliação de risco de perda provável.
- (c) Saldo de projetos de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D do 1º ao 6º ciclo, atualizados pela SELIC.
- (d) Refere-se a acordo judicial, para parcelamento de Processos de desapropriações de Usinas das empresas cindidas (Duke Energy), celebrado em 28.05.2010, para pagamento em 24 parcelas com atualização pela variação do IPC-FIPE e acrescido de juros de 0,5% a.m., valores provisionados como contingência em 31 de março de 2011.

24 TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Estão substancialmente representadas pelas seguintes operações:

| Empresas | Nota | Natureza da operação | 31.03.2011 | | | No Trimestre |
|---------------|------|----------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|------------------------------|
| | | | Ativo | | Passivo | Resultado |
| | | | Circulante | Circulante | Não Circulante | Receita/ (despesa) |
| SABESP (a) | | Venda de energia | 8.806 | - | - | 25.560 |
| METRÔ (a) | | Venda de energia | 5.059 | - | - | 14.247 |
| CPTM (a) | | Venda de energia | 3.540 | - | - | 9.770 |
| DAEE | 13 | Cessão de créditos | 11.437 | - | - | 394 |
| EMAE (b) | | Aluguel | - | 56 | - | (168) |
| Eletrobrás | 16 | Empréstimos | - | 5.230 | 39.675 | (2.313) |
| Eletrobrás | 18 | Valores a pagar | - | 39.331 | 128.711 | (3.486) |
| Fundação CESP | 21 | Previdência privada | - | - | - | (8.064) |
| | | | 31.12.2010 | | | No Trimestre findo em |
| | | | Ativo | | Passivo | Resultado |
| | | | Circulante | Circulante | Não Circulante | Receita/ (despesa) |
| SABESP (a) | | Venda de energia | 8.450 | - | - | 22.155 |
| METRÔ (a) | | Venda de energia | 4.766 | - | - | 12.923 |
| CPTM (a) | | Venda de energia | 3.122 | - | - | 6.991 |
| DAEE | 13 | Cessão de créditos | 11.043 | - | - | 355 |
| EMAE (b) | | Aluguel | - | 56 | - | (168) |
| Eletrobrás | 16 | Empréstimos | - | 5.231 | 40.979 | (889) |
| Eletrobrás | 18 | Valores a pagar | - | 37.283 | 135.968 | (9.381) |
| Fundação CESP | 21 | Previdência privada | - | - | - | (11.325) |

Notas Explicativas

- a) Termos de aditamentos celebrados com as empresas, Companhia de Saneamento Básico do Estado de São Paulo – SABESP, Companhia do Metropolitano de São Paulo – METRÔ e Companhia Paulista de Trens Metropolitanos – CPTM (controladas pelo Governo do Estado), para fornecimento de energia elétrica, na categoria de consumidores livres, nos termos do mercado livre, determinados pelos agentes reguladores do setor elétrico.
- b) Contrato de locação de imóvel (edificações) de propriedade da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S/A (empresa do acionista controlador), que a Companhia utiliza para sua sede e seus escritórios administrativos, com o aluguel mensal atualizado de R\$ 56. Por decisão dos Conselhos de Administração da CESP e da EMAE, desde dezembro de 2002, as áreas gerenciais das duas empresas passaram a atuar de forma coordenada e as áreas operacionais passaram a atuar de forma integrada, mediante acordos técnico-operacionais assinados entre as partes. Os Acordos prevêem adequada segregação de custos contábeis e orçamentários, além dos correspondentes reembolsos de gastos, se incorridos de uma empresa para a outra.

A remuneração da Administração da Companhia no primeiro trimestre de em 2011 foi de R\$ 432 (R\$ 394 em 2010), estando esse valor relacionado às remunerações fixa e variável no montante de R\$ 354 (R\$ 357 em 2010) e encargos sociais no valor de R\$ 78 (R\$ 37 em 2010). A Companhia não confere aos seus administradores benefícios pós-emprego, benefícios de rescisão de contrato de trabalho, remuneração baseada em ações, tampouco benefícios de longo prazo além dos contemplados no plano de benefícios de aposentadoria e pensão descritos na nota 20.

25 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em atendimento ao disposto nas práticas de Governança Corporativa, apresentamos a composição acionária da Companhia, bem como dos acionistas detentores de mais de 5% das ações de cada espécie e classe, de forma direta ou indireta, até o nível de pessoa física.

25.1 Capital Social

O capital social integralizado de R\$ 5.975.433 está dividido em 109.167.558 ações ordinárias, 8.119.548 ações preferenciais classe A e 210.215.567 ações preferenciais classe B. O capital social pode ser aumentado, conforme Estatuto social aprovado na AGE de 03 de dezembro de 2008, até o limite máximo de R\$ 17.926.300.

| | Nº de Ações | Valor da Ação | Valor de Mercado | | Var. % |
|-----------------------------------|--------------------|---------------|----------------------|----------------------|--------------|
| | | | 31.03.2011 | 31.12.2010 | |
| Ações Ordinárias..... | 109.167.558 | 25,38 | 2.770.672.622 | 2.390.769.520 | 15,89 |
| Ações Preferenciais Classe A..... | 8.119.548 | 27,00 | 219.227.796 | 195.681.107 | 12,03 |
| Ações Preferenciais Classe B..... | 210.215.567 | 31,10 | 6.537.704.134 | 5.675.820.309 | 15,19 |
| Soma/Média | 327.502.673 | 27,83 | 9.527.604.552 | 8.262.270.936 | 14,37 |

Notas Explicativas

Os principais acionistas da Companhia, em 31 de março de 2011, são os seguintes:

| | Quantidades de Ações - Em Unidades | | | | | | | |
|---|------------------------------------|---------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais Classe A | | Preferenciais Classe B | | Total | |
| | | % | | % | | % | | % |
| Governo do Estado de São Paulo e Companhias Ligadas: | | | | | | | | |
| Fazenda do Estado de São Paulo..... | 102.706.383 | 94,08 | - | - | 15.135.166 | 7,20 | 117.841.549 | 35,99 |
| Companhia do Metropolitan de São Paulo - METRÔ..... | 1.323.626 | 1,21 | - | - | - | - | 1.323.626 | 0,40 |
| Companhia de Saneamento Básico | | | | | | | | |
| do Estado de São Paulo - SABESP..... | 6.690 | 0,01 | - | - | - | - | 6.690 | - |
| Companhia Paulista de Parcerias - CPP..... | - | - | - | - | 13.793.103 | 6,56 | 13.793.103 | 4,21 |
| Outros..... | 2.093 | - | 5 | - | 2 | - | 2.100 | - |
| | <u>104.038.792</u> | <u>95,30</u> | <u>5</u> | <u>-</u> | <u>28.928.271</u> | <u>13,76</u> | <u>132.967.068</u> | <u>40,60</u> |
| Outros | | | | | | | | |
| Banco Santander (Brasil) S.A. | 973.478 | 0,89 | - | - | 13.431.645 | 6,39 | 14.405.123 | 4,40 |
| Blackrock Inc..... | - | - | - | - | 10.769.214 | 5,12 | 10.769.214 | 3,29 |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRÁS | 37.633 | 0,03 | 6.664.526 | 82,08 | - | - | 6.702.159 | 2,05 |
| BNDES Participações S.A. - BNDESPAR | - | - | - | - | 18.696.878 | 8,89 | 18.696.878 | 5,71 |
| Capital Group Internacional Inc. | - | - | - | - | 10.619.469 | 5,05 | 10.619.469 | 3,24 |
| HSBC Bank PLC London | - | - | - | - | 24.545.340 | 11,68 | 24.545.340 | 7,49 |
| The Bank of New York - ADR Department | 165.209 | 0,15 | 274.664 | 3,38 | - | - | 439.873 | 0,13 |
| Pessoas Físicas..... | 2.731.724 | 2,50 | 1.109.426 | 13,66 | 4.906.732 | 2,33 | 8.747.882 | 2,67 |
| Outras Pessoas Jurídicas..... | 1.214.004 | 1,11 | 40.981 | 0,50 | 98.318.018 | 46,77 | 99.573.003 | 30,40 |
| Outros..... | 6.718 | 0,01 | 29.946 | 0,37 | - | - | 36.664 | 0,01 |
| | <u>5.128.766</u> | <u>4,70</u> | <u>8.119.543</u> | <u>100,00</u> | <u>181.287.296</u> | <u>86,24</u> | <u>194.535.605</u> | <u>59,40</u> |
| | <u>109.167.558</u> | <u>100,00</u> | <u>8.119.548</u> | <u>100,00</u> | <u>210.215.567</u> | <u>100,00</u> | <u>327.502.673</u> | <u>100,00</u> |
| Capital social integralizado por ações em R\$ Mil..... | | | | | | | | |
| | <u>1.991.811</u> | | <u>148.145</u> | | <u>3.835.477</u> | | <u>5.975.433</u> | |

25.2 Direitos das Ações

(a) As ações preferenciais classe A têm as seguintes características:

- A prioridade no reembolso do capital, sem direito a prêmio no caso de liquidação da Companhia;
- Dividendo prioritário anual, não cumulativo, de 10% (dez por cento), calculado sobre o valor do capital social integralizado representado por ações preferenciais classe A, a ser rateado igualmente entre estas;
- Direito de indicar, juntamente com as ações preferenciais classe B, um membro do Conselho Fiscal e respectivo suplente, escolhidos pelos titulares das ações, em votação em separado;
- Direito de participar dos aumentos de capital, decorrentes da capitalização de reservas e lucros, em igualdade de condições com as ações ordinárias e as ações preferenciais classe B;
- Não terão direito a voto e serão irresgatáveis; e
- Às ações preferenciais classe A, é conferido o direito previsto no artigo 111, parágrafo 1º da Lei nº 6.404/76.

(b) As ações preferenciais classe B têm as seguintes características:

- Direito ao recebimento de um valor por ação correspondente a 100% (cem por cento) do valor pago por ação ao acionista controlador alienante na hipótese de alienação do controle da Companhia;
- Direito de participar em igualdade de condições com as ações ordinárias da distribuição do dividendo obrigatório atribuído a tais ações nos termos do Estatuto Social;
- Direito de indicar, juntamente com as ações preferenciais classe A, um membro do Conselho Fiscal e respectivo suplente, escolhidos em votação em separado;
- Direito de participar dos aumentos de capital decorrentes da capitalização de reservas e lucros, em igualdade de condições com as ações ordinárias e as ações preferenciais classe A;
- Não terão direito a voto e não adquirirão esse direito mesmo na hipótese de não pagamento de dividendos; e
- Serão irresgatáveis.

(c) Cada ação ordinária nominativa tem direito a 1 (um) voto nas deliberações das Assembleias Gerais.

(d) Conforme disposto no artigo 8º do Estatuto Social da Companhia, os acionistas, observadas as disposições legais e as condições previstas, poderão converter (I) ações preferenciais classe A em ações ordinárias e em ações preferenciais classe B e (II) ações ordinárias em ações preferenciais classe A e em ações preferenciais classe B, em ambos os casos, desde que integralizadas. As ações preferenciais classe B da Companhia são inconvertíveis.

Notas Explicativas

25.3 Reservas de Capital

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Remuneração das Imobilizações em Curso - Capital Próprio | 1.929.098 | 1.929.098 |

Saldo remanescente de créditos resultantes da capitalização da remuneração sobre recursos próprios utilizados durante a construção do ativo imobilizado, calculada até 31 de dezembro de 1998, aplicada às obras em andamento.

25.4 Ajustes de Avaliação Patrimonial

De acordo com o ICPC 10, em 01.01.2009 o efeito do aumento do ativo imobilizado pela adoção do custo atribuído (Nota 13.4), líquido do imposto de renda e da contribuição social diferida, foi registrado no patrimônio líquido, na conta de "Ajuste de Avaliação Patrimonial". A realização é contabilizada na conta "Lucros Acumulados" na medida em que a depreciação e baixa do ajuste a valor justo do imobilizado é reconhecida no resultado.

| Movimento | Ajuste Imobilizado | Impostos diferidos Passivo | Ajuste de Avaliação Patrimonial |
|----------------------------|--------------------|----------------------------|---------------------------------|
| Valor em 01/01/2009 | 3.553.278 | (1.208.115) | 2.345.163 |
| Realização no exercício | (300.574) | 102.195 | (198.379) |
| Valor em 31/12/2009 | 3.252.704 | (1.105.920) | 2.146.784 |
| Realização no exercício | (301.684) | 102.573 | (199.111) |
| Valor em 31/12/2010 | 2.951.020 | 1.003.347 | 1.947.673 |
| Realização no período | (75.546) | 25.686 | (49.860) |
| Valor em 31/03/2011 | 2.875.474 | 1.029.033 | 1.897.813 |

25.5 Reservas de Lucros

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Reserva legal..... | 42.788 | 42.788 |
| Reserva de lucros a realizar (a)..... | 579.959 | 579.959 |
| | 622.747 | 622.747 |

(a) A Assembleia Geral Ordinária, de 30 de abril de 2010, aprovou a constituição da reserva de lucros a realizar.

Com base no Parecer de Orientação CVM nº 13/1987 e a Circular CVM/SNC/SEP nº 1/2006, e Inciso II, do artigo 197 da Lei nº 6.404/76, foi constituída a reserva de lucros a realizar, no valor de R\$ 579.959, referente às parcelas de variações cambiais relevantes a se realizarem entre 2011 a 2019 (Nota 11).

Composição das parcelas a realizar:

| Exercícios | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Total |
|----------------------------|---------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| Parcelas a Realizar | 162.733 | 46.126 | 170.216 | 33.404 | 27.955 | 31.097 | 34.593 | 38.482 | 35.353 | 579.959 |

Esta reserva, se não absorvida por prejuízos, será realizada de acordo com o cronograma acima, pelo valor das parcelas em cada ano de realização, as quais integrarão a base de dividendos das propostas de destinação de resultados aos acionistas, nos respectivos exercícios sociais, em conformidade com o inciso III, do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

Notas Explicativas

26 RECEITA OPERACIONAL

26.1 Contratos de Venda de Energia

Conforme Decreto nº 5.163, de 31 de dezembro de 2004, e condições estabelecidas pela Resolução Normativa nº 206, de 22 de dezembro de 2005, as concessionárias de distribuição, com mercado inferior a 500 GWh/ano puderam optar pela continuidade da aquisição de energia elétrica do atual agente supridor, para atendimento total ou parcial de seu mercado, através dos Contratos de Venda de Energia – CVEs, além dos contratos de conexão e de uso.

Neste segmento, a CESP possui contratos com quatro distribuidoras, contendo cláusula de atualização de preços com base na variação do IPCA, que será aplicada nas datas de reajustes das distribuidoras com a ANEEL, conforme segue:

| Concessionárias | Mês do Reajuste | Tarifas de Energia | | (% de Reajuste) |
|----------------------------|-----------------|--------------------|--------|-----------------|
| | | 2010 | 2011 | |
| Jaguari | Fevereiro | 90,65 | 96,05 | 5,96 |
| CSPE | Fevereiro | 90,87 | 96,32 | 6,00 |
| LESTE PAULISTA (ex - CPEE) | Fevereiro | 90,04 | 95,44 | 6,00 |
| Mococa | Fevereiro | 116,40 | 123,38 | 6,00 |

Obs.: Tarifa homologada com vigência a partir de 3 de fevereiro de cada ano.

26.2 Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – CCEAR's e Atualização de Preços

A CESP iniciou em 2005, o atendimento dos contratos com 36 distribuidoras para o suprimento de energia, em decorrência do leilão realizado em 7 de dezembro de 2004 (Nota 1.2).

Esses contratos têm cláusula de atualização de preços com base na variação do IPCA, aplicada nas datas de reajustes das distribuidoras com a ANEEL, conforme segue:

| Reajustes em 2011 | | Produtos | | | | Produto | | Produto | | Produto | | Produto | |
|--|-----------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|
| Concessionárias | Mês do Reajuste | 2005 a 2012 | 2006 a 2013 | 2007 a 2014 | (%) de Reajuste | 2008 a 2015 | (%) de Reajuste | 2009 a 2016 | (%) de Reajuste | 2009 a 2038 | (%) de Reajuste | 2010 a 2039 | (%) de Reajuste |
| Santa Cruz e Celb | Fevereiro | 83,42 | 91,84 | 104,37 | 34,32 | 109,24 | 30,83 | 119,83 | 28,26 | 156,43 | 25,17 | 147,43 | 27,09 |
| Ampla | Março | 84,08 | 92,57 | 105,24 | 35,44 | 110,11 | 31,87 | - | - | 157,68 | 26,17 | 148,61 | 28,11 |
| Enersul, Cemat, CPFL, Cemig, AES Sul, Coelba, Cosern, Coelce, Energipe e Celpe | Abril | 84,75 | 93,31 | 106,04 | 36,47 | 110,98 | 32,91 | 121,74 | 30,30 | 158,92 | 27,17 | 149,79 | 29,13 |

| Reajustes em 2010 | | Produtos | | | | Produto | | Produto | | Produto | |
|--|-----------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|
| Concessionárias | Mês do Reajuste | 2005 a 2012 | 2006 a 2013 | 2007 a 2014 | (%) de Reajuste | 2008 a 2015 | (%) de Reajuste | 2009 a 2016 | (%) de Reajuste | 2009 a 2038 | (%) de Reajuste |
| Santa Cruz e Celb | Fevereiro | 78,70 | 86,65 | 98,47 | 26,73 | 103,06 | 23,43 | 113,05 | 21,00 | 147,58 | 18,09 |
| Ampla | Março | 79,31 | 87,32 | 99,24 | 27,72 | 103,87 | 24,40 | - | - | 148,73 | 19,01 |
| Enersul, Cemat, CPFL, Cemig, AES Sul, Coelba, Cosern, Coelce, Energipe e Celpe | Abril | 79,73 | 87,78 | 99,76 | 28,39 | 104,41 | 25,04 | 114,53 | 22,58 | 149,51 | 19,64 |

Notas Explicativas

26.3 Energia Vendida

No quadro a seguir é apresentada a energia vendida acumulada:

| | MWh (*) | | R\$ Mil | |
|--|------------------|-------------------|----------------|----------------|
| | 31.03.2011 | 31.03.2010 | 31.03.2011 | 31.03.2010 |
| Fornecimento (1) | | | | |
| Industrial..... | 1.334.471 | 1.580.979 | 133.869 | 149.276 |
| Comercial..... | 6.375 | - | 785 | - |
| Serviço Público..... | 463.544 | 436.026 | 49.577 | 42.069 |
| | <u>1.804.390</u> | <u>2.017.005</u> | <u>184.231</u> | <u>191.345</u> |
| Suprimento | | | | |
| Contratos | | | | |
| Agentes Comercializadores(2)..... | 703.611 | 786.313 | 70.715 | 69.837 |
| Contratos de Venda de Energia - CVE's (Peq. Distrib.).....(3)..... | 174.171 | 185.700 | 17.604 | 17.666 |
| | <u>877.782</u> | <u>972.013</u> | <u>88.319</u> | <u>87.503</u> |
| Leilões de Energia (4) | | | | |
| Produto 1 CCEAR 2005-2012 | 1.474.997 | 1.477.960 | 118.584 | 113.226 |
| Produto 2 CCEAR 2006-2013 | 2.220.752 | 2.262.583 | 196.447 | 190.624 |
| Produto 3 CCEAR 2007-2014 | 40.310 | 41.257 | 4.058 | 3.960 |
| Produto 4 CCEAR 2008-2015 | 334.476 | 345.402 | 35.198 | 34.637 |
| Produto 5 CCEAR 2009-2016 | 226.052 | 232.612 | 26.085 | 25.618 |
| Produto 6 CCENV 2009-2038 | 181.623 | 182.147 | 27.326 | 26.130 |
| Produto 7 CCENV 2010-2039 | 323.620 | 320.813 | 45.934 | 43.394 |
| MCSD (Produtos 1, 2, 3, 4 e 5)..... | 505.688 | 399.231 | 45.300 | 34.021 |
| | <u>5.307.518</u> | <u>5.262.005</u> | <u>498.932</u> | <u>471.610</u> |
| | <u>6.185.300</u> | <u>6.234.018</u> | <u>587.251</u> | <u>559.113</u> |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE (5) | | | | |
| Energia de Curto Prazo - PLD..... | 1.704.439 | 2.087.184 | 51.798 | 36.352 |
| Mecanismo de Realocação de Energia - MRE..... | 303.437 | 339.918 | 3.144 | 3.409 |
| Outros / Recontabilizações..... | - | - | - | 2.743 |
| | <u>2.007.876</u> | <u>2.427.102</u> | <u>54.942</u> | <u>42.504</u> |
| Total..... | <u>9.997.566</u> | <u>10.678.125</u> | <u>826.424</u> | <u>792.962</u> |

(1) Refere-se a vendas de energia a consumidores livres, no Ambiente de Contratação Livre – ACL.

(2) Refere-se ao suprimento de energia as comercializadoras de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre - ACL.

(3) Contratos de compra e venda de energia, conforme (Nota 26.1).

(4) Refere-se ao suprimento de energia as concessionárias de distribuição de energia elétrica, através de Leilões de Energia e Contratos de Compra de Energia no Ambiente de Contratação Regulada – ACR e MCSD.

(5) Inclui os valores de faturamento de energia disponível (SPOT e MRE) comercializados no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

(*) Informação não revisada pelos auditores independentes.

26.4 Receita Operacional Líquida

Em atendimento às exigências do CPC 30 (Receita), segue conciliação entre a receita bruta para finalidades fiscais e a receita líquida apresentada na demonstração do resultado. De acordo com as práticas contábeis anteriormente adotadas, a apresentação da receita da Companhia na demonstração do resultado segregava a receita operacional bruta, as deduções sobre a receita operacional bruta e a receita líquida. As novas práticas contábeis estabelecem que a Companhia deva apresentar no seu demonstrativo de resultado somente a receita líquida, por esta representar os ingressos brutos de benefícios econômicos recebidos e a receber originários de suas próprias atividades.

Notas Explicativas

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.03.2010</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| RECEITAS OPERACIONAIS | | |
| Receitas c/ Energia | | |
| Fornecimento de energia..... | 184.231 | 191.345 |
| Suprimento de energia - Contratos..... | 88.319 | 87.503 |
| Suprimento de energia - Leilões..... | 498.932 | 471.610 |
| Energia de curto prazo | 54.942 | 42.504 |
| | <u>826.424</u> | <u>792.962</u> |
| Outras receitas..... | 1.033 | 901 |
| | <u>827.457</u> | <u>793.863</u> |
| DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL | | |
| Quota para a reserva global de reversão - RGR..... | (21.136) | (20.276) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D..... | (7.260) | (6.889) |
| Imposto s/ serviços - ISS..... | (30) | (27) |
| COFINS s/ receitas operacionais..... | (59.693) | (58.223) |
| PIS s/ receitas operacionais..... | (13.049) | (12.723) |
| | <u>(101.168)</u> | <u>(98.138)</u> |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | <u>726.289</u> | <u>695.725</u> |

27 CUSTOS E DESPESAS

27.1 Energia Comprada e Uso da Rede Elétrica

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.03.2010</u> |
|---------------------------------|----------------------|-----------------------|
| Energia comprada (1) | | |
| Outras..... | - | 22.339 |
| Uso da Rede Elétrica (2) | | |
| Conexão - CTEEP | 34 | 32 |
| Rede Básica..... | 80.794 | 82.321 |
| | <u>80.828</u> | <u>82.353</u> |
| Total..... | <u>80.828</u> | <u>104.692</u> |

- (1) Valores de faturamento e fechamento junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica/CCEE, decorrentes da aquisição de energia e do rateio entre as empresas geradoras do país, além de outras aquisições para atendimento de contratos.
- (2) Encargos de conexão e rede básica decorrentes do uso do sistema de transmissão: valores fixados pelas Resoluções Homologatórias ANEEL nºs 670 de 24 de junho de 2008, e Resoluções Homologatórias ANEEL nºs 845 de 30 de julho de 2009 e 1022, de 29 de julho de 2010.

27.2 Outras (Despesas) Receitas Líquidas

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.03.2010</u> |
|---|------------------------|------------------------|
| Outras (despesas) receitas líquidas | | |
| Depreciação de bens não vinculados à concessão | (388) | (388) |
| Provisão ações cíveis/desapropriações - empresas cindidas (a)..... | (8.408) | (678) |
| Provisões - ações e riscos ambientais..... | (18.495) | (21.236) |
| Provisões - ações cíveis..... | (41.493) | (3.912) |
| Indenizações - ações empresas cindidas (a)..... | (78) | (3.171) |
| Custos retardatários (proteção de encostas de reservatórios) (b)..... | (14.196) | - |
| Despesas com convênios..... | (3.450) | (4.296) |
| Ganhos na alienação de bens e direitos..... | 126 | - |
| Outras (despesas) receitas líquidas..... | (87) | 69 |
| | <u>(86.469)</u> | <u>(33.612)</u> |

- (a) Pelo protocolo de Cisão Parcial da CESP, as obrigações referentes a ações de desapropriações e cíveis anteriores a 31 de março de 1999, das Usinas incorporadas pelas empresas cindidas, são de responsabilidade da Companhia (Nota 22.1.7)

Notas Explicativas

- (b) Os custos retardatários excedentes ao valor recuperável dos ativos integrantes da Usina Porto Primavera, a partir do exercício de 2009 deixaram de ser capitalizados e passaram a ser registrados diretamente no resultado (nota 13.1)

28 RESULTADO FINANCEIRO

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.03.2010</u> |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Receita | | |
| Rendimentos de aplicações financeiras..... | 4.295 | 3.373 |
| Atualização de quotas subordinadas - FIDC (Nota 10)..... | 2.769 | 2.122 |
| Atualização de créditos/recebíveis - EMURB e DAEE (Nota 13)..... | 394 | 1.353 |
| Atualização de valores a receber - energia livre (Nota 7)..... | 1.730 | 8.057 |
| Outras..... | 296 | 941 |
| | <u>9.484</u> | <u>15.846</u> |
| Despesa | | |
| Encargos de dívidas | | |
| Moeda estrangeira..... | (34.106) | (45.554) |
| Moeda nacional..... | (33.768) | (30.632) |
| | <u>(67.874)</u> | <u>(76.186)</u> |
| Outras | | |
| Encargos e atualização s/ tributos e contribuições sociais / outros..... | (73) | - |
| Juros e atualização do contrato ELETROBRÁS (Nota 18)..... | (5.799) | (4.494) |
| Atualização de cessão de créditos recebíveis de energia..... | (8.779) | (8.216) |
| Atualização de encargos de uso da rede elétrica - parcelamento..... | (18) | (2.225) |
| Imposto s/ operações financeiras..... | - | (498) |
| Atualização TAC (nota 24.1)..... | (3.988) | - |
| Atualização TUSDg..... | - | - |
| Despesas c/ operações financeiras - FIDC..... | (244) | (475) |
| Atualização P&D - projetos..... | (1.047) | (727) |
| Desconto contrato de clientes..... | (6.664) | (4.356) |
| Outros encargos..... | (4.488) | (7.095) |
| | <u>(31.100)</u> | <u>(28.086)</u> |
| Subtotal..... | <u>(98.974)</u> | <u>(104.272)</u> |
| Resultado..... | <u>(89.490)</u> | <u>(88.426)</u> |
| Variações Monetárias e Cambiais Líquidas | | |
| Moeda nacional..... | (53.083) | (50.608) |
| Moeda estrangeira..... | 31.979 | (44.427) |
| | <u>(21.104)</u> | <u>(95.035)</u> |
| Resultado Financeiro..... | <u>(110.594)</u> | <u>(183.461)</u> |

29 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL – RESULTADO

A Companhia apura mensalmente o Imposto de Renda e a Contribuição Social, com base em balancete de suspensão ou redução, em que são consideradas as adições/exclusões (temporárias ou permanentes) previstas na legislação, bem como as variações cambiais líquidas (positivas/negativas) sobre empréstimos e financiamentos, face à opção pelo regime de caixa para tributação dessas variações.

As parcelas dos tributos e contribuições sociais (IRPJ e CSLL) foram calculadas sobre o lucro tributável em 31 de março de 2011 e 2010.

Conciliação da despesa tributária com a alíquota nominal

O quadro a seguir é uma conciliação da despesa tributária apresentada e o valor calculado pela aplicação da alíquota tributária total de 34% (25% de imposto de renda e 9% de contribuição social) sobre o lucro fiscal tributável.

Notas Explicativas

| | 31.03.2011 | | 31.03.2010 | |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | Imposto de Renda | Contribuição Social | Imposto de Renda | Contribuição Social |
| Lucro antes do Imposto de renda (IRPJ) e da Contribuição social (CSLL) | 112.380 | 112.380 | 31.643 | 31.643 |
| Alíquota vigente | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Expectativa de despesa de IRPJ e CSLL, de acordo com a alíquota vigente | (28.089) | (10.114) | (7.905) | (2.848) |
| Ajustes para a alíquota vigente: | | | | |
| (a) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças permanentes | | | | |
| Ajuste Regime Tributário de Transição - RTT..... | (19.348) | (6.965) | (18.855) | (6.788) |
| Juros s/ o capital próprio..... | 6.250 | 2.250 | 6.250 | 2.250 |
| Outros..... | 2.902 | (76) | 2.999 | (41) |
| (b) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças temporárias e Prejuízos Fiscais de períodos anteriores para os quais não foi registrada ativo diferido | | | | |
| Diferenças temporárias..... | (32.799) | (11.808) | (18.280) | (6.580) |
| Despesa contabilizada..... | (71.084) | (26.713) | (35.791) | (14.007) |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social composta por: | | | | |
| Corrente..... | (49.757) | (18.699) | (25.052) | (9.805) |
| Diferido (Nota 11)..... | (21.327) | (8.014) | (10.739) | (4.202) |
| Receita e (despesa) de Impostos e Contribuições sociais diferidos: | | | | |
| IR Diferido sobre custo atribuído (CPC 20/ICPC 10) | 18.887 | 6.799 | 18.855 | 6.788 |
| Reversão / (apropriação) de Impostos diferidos (passivo) | 15.237 | 5.485 | 15.155 | 5.456 |
| Soma | 34.124 | 12.284 | 34.010 | 12.244 |
| Total no resultado..... | (36.960) | (14.429) | (1.781) | (1.763) |
| Alíquota efetiva | 32,9% | 12,8% | 5,6% | 5,6% |

30 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Caixa e equivalentes de caixa: a composição dos saldos de caixa e equivalentes de caixa incluídos nas demonstrações dos fluxos de caixa está demonstrada na nota explicativa nº 2. As transações que não envolvem caixa são:

| Descrição | 31.03.2011 | 31.03.2010 |
|--|------------|------------|
| Juros sobre o Capital Próprio (a pagar)..... | 25.000 | 25.000 |

31 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DO RISCO

O negócio da Companhia compreende principalmente a geração de energia para venda a grandes consumidores (mercado livre) e empresas concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica (mercado cativo).

Em relação aos seus instrumentos financeiros, a Companhia elabora projeções de cenários, apresentando três possibilidades:

- (i) Cenário Provável: são refletidas as expectativas para 360 dias a partir da data do Balanço, disponibilizadas pelo mercado financeiro, para cálculo dos valores futuros das operações.
- (ii) Cenário Possível: considera uma deterioração de 25% de variável de risco considerada, em relação ao valor apresentado em Provável;
- (iii) Cenário Remoto: deterioração de 50% sobre a variável de risco em análise.

Em 31.03.2011, os valores de mercado dos principais instrumentos financeiros aproximavam-se dos valores contábeis, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Notas Explicativas

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Ativos Financeiros | | |
| Empréstimos e recebíveis | | |
| Consumidores e revendedores (Nota 7) | 320.191 | 331.256 |
| Energia livre / CCEE (Nota 7) | 63.695 | 43.554 |
| | <u>383.886</u> | <u>374.810</u> |
| Valor justo por meio do resultado | | |
| Depósitos vinculados (Nota 10.b) | - | 171.266 |
| Quotas Subordinadas - FIDC (Nota 10.a) | 77.630 | 74.860 |
| | <u>77.630</u> | <u>246.126</u> |
| | <u>461.516</u> | <u>620.936</u> |
| Passivos Financeiros | | |
| Avaliados ao Custo amortizado | | |
| Empréstimos e Financiamentos (Nota 16) | 2.553.666 | 2.770.044 |
| FIDC (Nota 17) | 1.292.728 | 1.324.676 |
| Valores a pagar (Nota 18) | 168.042 | 173.251 |
| | <u>4.014.436</u> | <u>4.267.971</u> |

31.1 Índice de Endividamento (Liquidez)

| | <u>31.03.2011</u> | <u>31.12.2010</u> |
|--|---------------------|---------------------|
| Índice de Endividamento | | |
| Empréstimos + Financ.+FIDC + Valores a pagar | 4.014.436 | 4.267.971 |
| Caixa e equivalente de Caixa | 270.620 | 170.760 |
| Dívida Líquida | 3.743.816 | 4.097.211 |
| Patrimônio Líquido | 10.510.942 | 10.474.951 |
| Índice de Endividamento Líquido | <u>35,6%</u> | <u>39,1%</u> |

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros da Companhia por faixas de vencimento, correspondente ao período remanescente no Balanço Patrimonial até a data contratual do vencimento:

| | <u>1 ano</u> | <u>2 anos</u> | <u>5 anos</u> | <u>Mais de 5 anos</u> | <u>Total</u> |
|-----------------------------------|----------------|----------------|------------------|---------------------------|------------------|
| Em 31 de março de 2011 | | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos..... | 382.376 | 157.040 | 1.595.598 | 418.652 | 2.553.666 |
| FIDC..... | 288.010 | 218.426 | 762.796 | 23.496 | 1.292.728 |
| Valores a Pagar..... | 39.331 | 34.952 | 93.759 | - | 168.042 |
| | <u>709.717</u> | <u>410.418</u> | <u>2.452.153</u> | <u>442.148</u> | <u>4.014.436</u> |
| Em 31 de dezembro de 2010 | | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos..... | 572.901 | 169.788 | 1.610.628 | 416.727 | 2.770.044 |
| FIDC..... | 285.123 | 253.261 | 629.816 | 156.476 | 1.324.676 |
| Valores a Pagar..... | 37.283 | 34.952 | 101.016 | - | 173.251 |
| | <u>895.307</u> | <u>458.001</u> | <u>2.341.460</u> | <u>573.203</u> | <u>4.267.971</u> |

31.2 Risco de Taxa de Câmbio

O endividamento e o resultado das operações da Companhia são afetados significativamente pelo risco de taxa de câmbio (essencialmente o dólar norte-americano). Em 31 de março de 2011, o saldo total da conta de empréstimos e financiamentos, incluindo encargos incorridos até a data, montava a R\$ 1.279.703 (R\$1.640.083 em 31 de dezembro de 2010) referentes a captações em moeda estrangeira, primordialmente em dólar norte americano.

| Passivos | Saldo Contábil | |
|------------------------------------|------------------|------------------|
| | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
| Empréstimos e Financiamentos | | |
| Dólar Americano - US\$ | 1.279.703 | 1.640.083 |
| (-) Cauções e depósitos vinculados | - | (171.266) |
| Exposição líquida | 1.279.703 | 1.468.817 |

Notas Explicativas

Análise de sensibilidade do Risco de Taxa de Câmbio

A Companhia considera que o risco de estar passiva em moeda estrangeira é a elevação da cotação do dólar-norte americano (PTAX) na data do vencimento de cada parcela dos contratos de empréstimos e financiamentos captados em moeda estrangeira, que impactam as despesas financeiras do exercício.

A Companhia elaborou análise de sensibilidade deste risco, em consonância com a Instrução CVM 475/08, utilizando o cenário de taxas de juros provável nos contratos com taxas variáveis, bem como os cenários divulgados no relatório Focus (Bacen) de 01/04/2011, para estimar um cenário de taxa média de dólar.

| Moedas | Previsão | Apreciação da Taxa em | |
|---------------------------|----------|-----------------------|------|
| | | 25% | 50% |
| Dólar Americano: US\$/R\$ | 1,69 | 2,11 | 2,53 |

O resultado desta análise reflete o somatório nominal do acréscimo em reais na saída de caixa no curto prazo (abril/2011 a março/2012), com base no serviço da dívida a pagar, incluindo a apropriação de juros até a data de cada vencimento, deduzindo o montante contabilizado no curto prazo da atual demonstração contábil, conforme a tabela abaixo:

Em milhares de Reais

| Passivos Financeiros | Risco | Cenário Provável | Cenário Possível | Cenário Remoto |
|--------------------------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------|
| Vinculados às moedas: | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos em US\$ | Apreciação do US\$ | 9.039 | 73.894 | 138.748 |

A Companhia, em decorrência da variação cambial projetada, teria um acréscimo na saída de caixa no período de abril/2011 a março/2012 de R\$ 9.039 no cenário provável, e nos cenários possível e remoto de R\$ 73.894 e R\$ 138.748, respectivamente.

Com base na posição patrimonial e no valor nominal dos instrumentos financeiros em aberto em 31/03/2011, a Companhia, adotando cenários de variações, estimou que os efeitos em 31/03/2012 seriam próximos aos indicados nas colunas cenários projetados no quadro a seguir:

| Impacto Sobre Saldo Devedor | | | Projeção para 31/03/2012 | | |
|--|--------------------|---------------------|--------------------------|------------------|----------------|
| Passivos | Risco | Saldo em 31/03/2011 | Cenário Provável | Cenário Possível | Cenário Remoto |
| Empréstimos e Financiamentos Dólar Americano - US\$ | Apreciação do US\$ | 1.279.703 | 1.325.903 | 1.657.379 | 1.988.855 |

31.3 Risco de Taxa de Juros / Inflação

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados. A Companhia não tem pactuado contratos de derivativos para fazer "hedge" contra esse risco, porém monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a necessidade de substituição da modalidade de suas dívidas. Em 31 de março de 2011, a Companhia possuía R\$ 3.295.041, captados a taxas variáveis de juros e/ou indexados à taxas de inflação, e R\$ 719.394 captados a taxas fixas:

Notas Explicativas

| Passivos | Saldo Contábil | |
|--------------------------|------------------|------------------|
| | 31.03.2011 | 31.12.2010 |
| Vinculados às taxas: | | |
| Moeda Nacional | 2.734.732 | 2.627.888 |
| CDI | 1.292.728 | 1.324.676 |
| IGP-M | 194.774 | 201.253 |
| IPC-A | 940.656 | 938.640 |
| TJLP | 109.148 | 117.109 |
| TAXA FIXA | 197.426 | 46.210 |
| Moeda Estrangeira | 1.279.703 | 1.640.083 |
| UMBNDDES | 679.039 | 706.115 |
| LIBOR | 78.696 | 80.169 |
| TAXA FIXA | 521.968 | 853.799 |
| Total | 4.014.435 | 4.267.971 |

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e inflação

A CESP considera que o risco de estar passiva em contratos, que além de taxa fixa e "spread" tenham custos com indexadores variáveis (atualizados com taxas de juros pós-fixadas ou taxas de inflação), é a elevação destes índices e consequente aumento das despesas financeiras relativa ao passivo, captado em moeda nacional e estrangeira.

A Companhia agrupou o passivo por indexador contratado e elaborou análise de sensibilidade, em consonância com a Instrução CVM nº 475/08, e conforme sugerido pelo CPC 40 e IFRS 7 utilizando neste passivo o cenário divulgado no relatório Focus (BACEN) de 01/10/2010. No passivo em moeda estrangeira foi considerada a conversão para reais com a mesma paridade de fechamento do presente demonstrativo, para refletir apenas as alterações de cenários de taxas de juros.

| CDI | Previsão | Taxa % a.a. | |
|----------|----------|-----------------------|-------|
| | | Apreciação da Taxa em | |
| | | 25% | 50% |
| CDI | 12,02 | 15,03 | 18,03 |
| IGP-M | 6,44 | 8,05 | 9,66 |
| IPC-A | 5,77 | 7,21 | 8,65 |
| TJLP | 6,00 | 7,50 | 9,00 |
| UMBNDDES | 3,90 | 4,88 | 5,85 |
| LIBOR | 0,50 | 0,63 | 0,75 |

O resultado desta análise reflete o somatório nominal do acréscimo em reais da saída de caixa, com base no total do serviço da dívida a pagar no curto prazo (abril/2011 a março/2012), incluindo a apropriação de juros até a data de cada vencimento, e deduzindo o montante contabilizado na data da atual apuração destas informações trimestrais, conforme a tabela abaixo:

| Em milhares de Reais | | | | |
|----------------------|----------------------|------------------|------------------|----------------|
| Passivos Financeiros | Risco | Cenário Provável | Cenário Possível | Cenário Remoto |
| Vinculados às taxas: | | | | |
| Moeda Nacional | Variação do CDI | 783 | 8.483 | 16.111 |
| | Variação do IGP-M | 1.768 | 2.190 | 2.657 |
| | Variação do IPC-A | 2.365 | 3.144 | 3.930 |
| | Variação da TJLP | - | 319 | 637 |
| Moeda Estrangeira | | | | |
| | Variação da UMBNDDES | - | 6.868 | 13.972 |
| | Variação da LIBOR | - | 172 | 343 |
| Total | | 4.916 | 21.176 | 37.650 |

Notas Explicativas

A Companhia, em decorrência da variação dos índices projetados, teria um acréscimo na saída de caixa de R\$ 4.917 no cenário provável, de R\$ 21.176 no cenário possível e R\$ 37.650 no cenário remoto comparativamente ao fluxo contabilizado no curto prazo.

Com base na posição patrimonial e no valor nocional dos instrumentos financeiros em aberto em 31/03/2011, a Companhia adotando cenários de variações, estimou que os efeitos em 31/03/2012 seriam próximos aos indicados nas colunas cenários projetados no quadro a seguir:

| Impacto Sobre Saldo Devedor | | | Projeção para 31/03/2012 | | |
|-----------------------------|---------------------|---------------------|--------------------------|------------------|------------------|
| Passivos Financeiros | Risco | Saldo em 31/03/2011 | Cenário Provável | Cenário Possível | Cenário Remoto |
| Moeda Nacional | | | | | |
| Moeda Nacional | Variação do CDI | 1.292.728 | 1.161.887 | 1.196.802 | 1.231.717 |
| IGP-M | Variação do IGP-M | 194.774 | 160.630 | 163.216 | 165.802 |
| IPC-A | Variação do IPC-A | 940.656 | 984.074 | 998.257 | 1.012.440 |
| TJLP | Variação da TJLP | 109.148 | 75.492 | 76.624 | 77.757 |
| TAXA FIXA | Sem Risco | 197.426 | 39.686 | 39.686 | 39.686 |
| Moeda Estrangeira | | | | | |
| UMBNDDES | Variação da UMBNDES | 679.039 | 652.385 | 658.365 | 664.345 |
| LIBOR | Variação da LIBOR | 78.696 | 29.598 | 29.635 | 29.672 |
| TAXA FIXA | Sem Risco | 521.968 | 831.854 | 831.854 | 831.854 |
| Total | | 4.014.435 | 3.935.606 | 3.994.439 | 4.053.273 |

31.4 Risco de Crédito

O risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Este risco é avaliado pela Companhia como baixo, tendo em vista: (1) para recebíveis decorrentes da receita de suprimento – o concentrado número de seus clientes, a existência de garantias contratuais, o fato de serem concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia sob fiscalização federal, inclusive sujeitas à intervenção da concessão, e por não haver histórico de perdas significativas na realização de seus recebíveis; (2) para recebíveis decorrentes da receita de fornecimento – o concentrado número e o porte empresarial de seus clientes, a análise prévia de crédito e a existência de garantias contratuais de no mínimo dois meses de faturamento.

31.5 Instrumentos Financeiros Derivativos

Em atendimento à Deliberação CVM nº. 550/2008, de 17 de outubro de 2008, a Companhia informa o que segue:

(a) Política financeira adotada pela Companhia

A Companhia não adota a política de utilizar-se de instrumentos financeiros derivativos. A Companhia tem uma dívida aproximada de R\$ 4 bilhões em 31 de março de 2011, grande parte reestruturada com instituições financeiras nacionais e internacionais nos últimos anos. Nesse processo de reestruturação, a principal estratégia utilizada pela Companhia para o monitoramento de riscos futuros foi a de substituir grande parte da dívida em moeda estrangeira para dívida em moeda nacional, com o objetivo de reduzir sua exposição cambial ocorrida no passado.

(b) Controles internos e operacionais sobre contratação de operações financeiras

Com o objetivo de gerenciar os riscos associados a cada estratégia e a cada negociação com instituições financeiras, as operações financeiras de qualquer natureza são aprovadas pela Diretoria, podendo ser levadas ao Conselho de Administração, nas condições estabelecidas no estatuto social da Companhia.

(c) Análise da existência de derivativos

A Companhia não contratou nenhuma operação de derivativos até 31 de março de 2011 e não possui nenhuma em aberto na data de 31 de março de 2011.

Notas Explicativas

31.6 Valorização dos Instrumentos Financeiros

Os principais instrumentos financeiros ativos e passivos da Companhia em 31 de março de 2011 são descritos a seguir, bem como os critérios para sua valorização/avaliação:

31.6.1 Caixa e equivalentes de caixa

Compreendem caixa, contas bancárias e aplicações financeiras. O valor de mercado desses ativos não difere dos valores demonstrados no balanço patrimonial da Companhia.

31.6.2 Valores a Receber

Energia Livre e Energia de Curto Prazo – CCEE: esses créditos decorrem basicamente de energia livre durante o período de racionamento e transações realizadas no âmbito da atual Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE e foram registrados e valorizados com base nas informações disponibilizadas, baseados nos preços vigentes durante o ano na CCEE. Não houve transações relacionadas com estes créditos ou débitos que pudessem afetar sua classificação e valorização na data destas demonstrações.

31.6.3 Investimentos

Estão registrados ao custo de aquisição, sendo constituída provisão para sua redução a valor de mercado, quando requerido ou aplicável.

31.6.4 Empréstimos, Financiamentos e FIDC

A Companhia possui ativos e passivos mensurados ao valor justo através do resultado, além disso, possui outros passivos financeiros não mensurados ao valor justo, os quais podem ser comparados aos valores de captação de mercado.

A estimativa do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi elaborada através de modelo de precificação, aplicado individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base informações obtidas com diversas instituições financeiras. O valor de mercado de um título, portanto, corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais, como segue:

| Passivos | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
|--------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Valor Contábil | Valor de Mercado | Valor Contábil | Valor de Mercado |
| Moeda Estrangeira | | | | |
| Medium Term Notes | (358.314) | (404.833) | (689.685) | (734.823) |
| Moeda Nacional | | | | |
| Medium Term Notes | (940.656) | (1.019.938) | (938.640) | (995.158) |
| FIDC | (1.292.728) | (1.285.125) | (1.324.676) | (1.324.335) |
| Total | (2.591.698) | (2.709.896) | (2.953.001) | (3.054.316) |

Notas Explicativas

32 SEGUROS

A Companhia possui contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, considerando a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas sobre seus ativos e/ou responsabilidade, conforme demonstrado a seguir:

| Tipo | Seguradora | Cobertura | Vencto. | Valor Segurado |
|---------------------------------|---------------------------------|--|---------|----------------|
| D&O - Seguro de Administradores | ACE Seguradora S/A | Responsabilidade civil - D&O | 03/2012 | 2.000 |
| Vida | Tóquio Marine | Indenização p/ morte ou invalidez permanente de empregados | 10/2011 | 2.600 |
| Aeronáutico | Mapfre Vera Cruz Seguradora S/A | Casco/ Responsabilidade Civil | 12/2011 | 20.000 |
| Riscos Patrimoniais | Itaú XL Seguros | Máquinas e Equipamentos do Sistema de Geração das Usinas | 08/2011 | 244.500 |

33 FATOS RELEVANTES

- (a) Em 15 de janeiro de 2011 a Companhia concluiu a captação de R\$ 150 milhões em notas promissórias com vencimento único em 15 de janeiro de 2012 ao custo de 106% do CDI.
- (b) O empréstimo Série 6 (ISIN nº US12517GAD79), referente ao lançamento de Notas de Médio Prazo, ocorrido em 3 de março de 2006, no valor de US\$ 300 milhões, através dos bancos Finantia e Standard Bank, foi liquidado em 28 de fevereiro de 2011.

34 EVENTO SUBSEQUENTE

Em reunião do Conselho de Administração, realizada em 5 de maio de 2011, foi aprovada a destinação aos acionistas a título de antecipação de Juros sobre o Capital Próprio no valor de R\$ 25 milhões às ações ON, PNA e PNB, para pagamento até 29 de julho de 2011.

35 APROVAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As informações trimestrais da Companhia foram aprovadas pelo Conselho de Administração em 05 de maio de 2011.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Em atendimento ao disposto nas práticas de Governança Corporativa, apresentamos a composição acionária da Companhia, bem como dos acionistas detentores de mais de 5% das ações de cada espécie e classe, de forma direta ou indireta, até o nível de pessoa física.

1. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA DA CESP

Os principais acionistas da Companhia em 31 de março de 2011 são os seguintes:

| | Quantidades de Ações - Em Unidades (a) | | | | | | | |
|---|--|---------------|------------------|---------------|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais | | Preferenciais | | Total | |
| | | % | Classe A | % | Classe B | % | | % |
| Governo do Estado de São Paulo e Companhias Ligadas: | | | | | | | | |
| Fazenda do Estado de São Paulo..... | 102.706.383 | 94,08 | - | - | 15.135.166 | 7,20 | 117.841.549 | 35,98 |
| Companhia do Metropolitan de São Paulo - METRÔ..... | 1.323.626 | 1,21 | - | - | - | - | 1.323.626 | 0,40 |
| Companhia de Saneamento Básico do Estado de São Paulo - SABESP..... | 6.690 | 0,01 | - | - | - | - | 6.690 | - |
| Companhia Paulista de Parcerias - CPP..... | - | - | - | - | 13.793.103 | 6,56 | 13.793.103 | 4,21 |
| Outros..... | 2.093 | - | 5 | - | 2 | 0,00 | 2.100 | - |
| | 104.038.792 | 95,30 | 5 | - | 28.928.271 | 13,76 | 132.967.068 | 40,60 |
| Outros | | | | | | | | |
| Banco Santander (Brasil) S/A (capital aberto) (a)..... | 973.478 | 0,89 | - | - | 13.431.645 | 6,39 | 14.405.123 | 4,40 |
| Blackrock Inc. (*)..... | - | - | - | - | 10.769.214 | 5,12 | 10.769.214 | 3,29 |
| Centrais Elétricas Brasileiras S/A - ELETROBRÁS (capital aberto) (a)..... | 37.633 | 0,03 | 6.664.526 | 82,08 | - | - | 6.702.159 | 2,05 |
| BNDES Participações S.A. - BNDESPAR (capital aberto) (a)... | - | - | - | - | 18.696.878 | 8,89 | 18.696.878 | 5,71 |
| Capital Group Internacional Inc. (*)..... | - | - | - | - | 10.619.469 | 5,05 | 10.619.469 | 3,24 |
| HSBC Bank PLC London (*)..... | - | - | - | - | 24.545.340 | 11,68 | 24.545.340 | 7,49 |
| The Bank of New York - ADR Department | 165.209 | 0,15 | 274.664 | 3,38 | - | - | 439.873 | 0,13 |
| Pessoas Físicas..... | 2.731.724 | 2,50 | 1.109.426 | 13,66 | 4.906.732 | 2,33 | 8.747.882 | 2,67 |
| Outras Pessoas Jurídicas..... | 1.214.004 | 1,11 | 40.981 | 0,50 | 98.318.018 | 46,77 | 99.573.003 | 30,40 |
| Outros..... | 6.718 | 0,01 | 29.946 | 0,37 | - | - | 36.664 | 0,01 |
| | 5.128.766 | 4,70 | 8.119.543 | 100,00 | 181.287.296 | 86,24 | 194.535.605 | 59,40 |
| | 109.167.558 | 100,00 | 8.119.548 | 100,00 | 210.215.567 | 100,00 | 327.502.673 | 100,00 |
| Capital social integralizado por ações em R\$ Mil..... | 1.991.811 | | 148.145 | | 3.835.477 | | 5.975.433 | |

a) Inclui acionistas que individualmente são detentores de quantidade de ações em percentual inferior a 5% do capital votante.

(*)O acionista não disponibilizou a informação sobre a composição do capital social.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**1.1. Posição Acionária dos Detentores de mais de 5% das Ações de cada Espécie e Classe, até o Nível de Pessoa Física**

| Companhia Paulista de Parcerias - CPP | | Posição em 31.03.2011 | | | | | |
|--|------------------------------------|-----------------------|---------------|---|------------|--------|--|
| Acionistas | Quantidades de Ações - Em Unidades | | | | | | |
| | Ordinárias | % | Preferenciais | % | Total | % | |
| Secretaria de Estado dos Negócios da Fazenda..... | - | - | 13.793.103 | - | 13.793.103 | 100,00 | |
| | - | - | 13.793.103 | - | 13.793.103 | 100,00 | |

| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. | | Posição em 31.03.2011 | | | | | |
|-------------------------------------|------------------------------------|-----------------------|----------------|--------------------|---------------|----------------------|---------------|
| Acionistas | Quantidades de Ações - Em Unidades | | | | | | |
| | Ordinárias | % | Preferenciais | | % | Total | % |
| | | | Classe A | Classe B | | | |
| União..... | 552.968.382 | 50,87 | - | 832 | 0,00 | 552.969.214 | 40,88 |
| BNDESPAR..... | 180.757.950 | 16,63 | - | 18.691.102 | 7,04 | 199.449.052 | 14,75 |
| BNDES..... | 82.307.232 | 7,57 | - | 18.262.671 | 6,88 | 100.569.903 | 7,44 |
| FND..... | 45.621.589 | 4,20 | - | - | - | 45.621.589 | 3,37 |
| FGHAB..... | 1.000.000 | 0,09 | - | - | - | 1.000.000 | 0,07 |
| Outros..... | 224.395.144 | 20,64 | 146.920 | 228.482.278 | 86,08 | 453.024.342 | 33,49 |
| | <u>1.087.050.297</u> | <u>100,00</u> | <u>146.920</u> | <u>265.436.883</u> | <u>100,00</u> | <u>1.352.634.100</u> | <u>100,00</u> |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**1.2. Posição dos Controladores, Administradores e Ações em Circulação em 31 de março de 2011 e 2010**

| | Quantidades de Ações Em Unidades - 31.03.2011 | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais Classe A | | Preferenciais Classe B | | Total | |
| | | % | | % | | % | | % |
| Controlador e Grupo de Controle..... | 104.038.786 | 95,30 | - | - | 28.928.269 | 13,76 | 132.967.055 | 40,60 |
| Administradores: | | | | | | | | |
| Conselho de Administração..... | 6 | 0,00 | 5 | 0,00 | 202 | 0,00 | 213 | 0,00 |
| Diretoria..... | 60 | 0,00 | - | - | 5.100 | 0,00 | 5.160 | 0,00 |
| Conselho Fiscal..... | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ações em Tesouraria..... | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outros Acionistas..... | 5.128.706 | 4,70 | 8.119.543 | 100,00 | 181.281.996 | 86,24 | 194.530.245 | 59,40 |
| | <u>109.167.558</u> | <u>100,00</u> | <u>8.119.548</u> | <u>100,00</u> | <u>210.215.567</u> | <u>100,00</u> | <u>327.502.673</u> | <u>100,00</u> |
| Ações em Circulação..... | 5.128.706 | 4,70 | 8.119.543 | 100,00 | 181.281.996 | 86,24 | 194.530.245 | 59,40 |

| | Quantidades de Ações Em Unidades - 31.03.2010 | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais Classe A | | Preferenciais Classe B | | Total | |
| | | % | | % | | % | | % |
| Controlador e Grupo de Controle..... | 104.038.786 | 95,30 | - | - | 28.928.269 | 13,76 | 132.967.055 | 40,60 |
| Administradores: | | | | | | | | |
| Conselho de Administração..... | 8 | 0,00 | 6 | 0,00 | - | - | 14 | 0,00 |
| Diretoria..... | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Conselho Fiscal..... | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ações em Tesouraria..... | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outros Acionistas..... | 5.128.764 | 4,70 | 8.119.542 | 100,00 | 181.287.298 | 86,24 | 194.535.604 | 59,40 |
| | <u>109.167.558</u> | <u>100,00</u> | <u>8.119.548</u> | <u>100,00</u> | <u>210.215.567</u> | <u>100,00</u> | <u>327.502.673</u> | <u>100,00</u> |
| Ações em Circulação..... | 5.128.764 | 4,70 | 8.119.542 | 100,00 | 181.287.298 | 86,24 | 194.535.604 | 59,40 |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
CESP - Companhia Energética de São Paulo
São Paulo - SP

Revisamos as informações contábeis intermediárias da CESP - Companhia Energética de São Paulo ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2011, que compreendem o balanço patrimonial e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária 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 - CVM, 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 brasileiras e internacionais de auditoria e, conseqüentemente, 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

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

Outros assuntos

Informação intermediária do valor adicionado

Revisamos, também, a informação intermediária do valor adicionado ("DVA"), referente ao trimestre findo em 31 de março de 2011, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRSs, que não requerem a apresentação da DVA. Essa informação foi submetida 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 foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de maio de 2011

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU Iara Pasian

Auditoras Independentes

Contadora

CRC nº 2 SP 011609/O-8

CRC nº 1 SP 121517/O-3