

Índice

Dados da Empresa

| | |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
| Proventos em Dinheiro | 2 |

DFs Individuais

| | |
|--------------------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 3 |
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
| Demonstração do Resultado | 5 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 8 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011 | 9 |
| DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010 | 10 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 11 |

DFs Consolidadas

| | |
|--------------------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 12 |
| Balanço Patrimonial Passivo | 13 |
| Demonstração do Resultado | 14 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 16 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 17 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011 | 18 |
| DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010 | 19 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 20 |

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 21 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 52 |
|--------------------|----|

| | |
|---|-----|
| Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes | 110 |
|---|-----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|-----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 112 |
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 114 |
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 115 |
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 116 |

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Mil) | Trimestre Atual 30/06/2011 |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 203.518 |
| Preferenciais | 59.981 |
| Total | 263.499 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

| Evento | Aprovação | Provento | Início Pagamento | Espécie de Ação | Classe de Ação | Provento por Ação (Reais / Ação) |
|---|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária | 27/04/2011 | Dividendo | 31/05/2011 | Ordinária | | 1,54532 |
| Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária | 27/04/2011 | Dividendo | 31/05/2011 | Preferencial | | 1,54532 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 4.271.104 | 4.514.714 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 998.897 | 1.060.847 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 352.381 | 410.335 |
| 1.01.01.01 | Caixa e Bancos | 239 | 544 |
| 1.01.01.02 | Aplicações Financeiras | 352.142 | 409.791 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 621.227 | 617.498 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 617.704 | 613.894 |
| 1.01.03.01.01 | Contas a Receber de Clientes | 89.669 | 85.860 |
| 1.01.03.01.02 | Recebíveis de Concessão de Serviços | 528.035 | 528.034 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 3.523 | 3.604 |
| 1.01.04 | Estoques | 786 | 786 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 19.050 | 30.980 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 19.050 | 30.980 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e Contribuições Sociais | 19.050 | 30.980 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 5.453 | 1.248 |
| 1.01.08.03 | Outros | 5.453 | 1.248 |
| 1.01.08.03.01 | Partes Relacionadas | 5.453 | 1.248 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 3.272.207 | 3.453.867 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 3.116.186 | 3.299.716 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 0 | 60.998 |
| 1.02.01.01.03 | Outros Investimentos | 0 | 60.998 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 600.457 | 637.308 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 599.072 | 636.579 |
| 1.02.01.06.02 | Tributos Diferidos | 1.385 | 729 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 61 | 3.274 |
| 1.02.01.08.02 | Créditos com Controladas | 61 | 3.274 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 2.515.668 | 2.598.136 |
| 1.02.01.09.03 | Depósitos Judiciais | 3.383 | 3.385 |
| 1.02.01.09.04 | Recebíveis de Concessão de Serviços | 2.512.285 | 2.594.751 |
| 1.02.02 | Investimentos | 139.377 | 137.251 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 139.377 | 137.251 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 139.377 | 137.251 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 12.622 | 12.741 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 12.622 | 12.741 |
| 1.02.04 | Intangível | 4.022 | 4.159 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 4.271.104 | 4.514.714 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 446.892 | 297.019 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 4.096 | 10.624 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 3.720 | 14.884 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 3.720 | 14.884 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 3.720 | 14.884 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 80.903 | 46.201 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 16.399 | 16.453 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 16.399 | 16.453 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 64.504 | 29.748 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 358.173 | 225.310 |
| 2.01.05.02 | Outros | 358.173 | 225.310 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 333.418 | 203.600 |
| 2.01.05.02.04 | Taxas Regulamentares | 14.698 | 12.003 |
| 2.01.05.02.05 | Outras Contas a Pagar | 10.057 | 9.707 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 1.707.292 | 1.709.341 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.452.106 | 1.447.379 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 24.299 | 32.399 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 24.299 | 32.399 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 1.427.807 | 1.414.980 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 9.665 | 6.115 |
| 2.02.02.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 968 | 953 |
| 2.02.02.01.02 | Débitos com Controladas | 968 | 953 |
| 2.02.02.02 | Outros | 8.697 | 5.162 |
| 2.02.02.02.03 | Outras Contas a Pagar | 8.697 | 5.162 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 245.231 | 255.557 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 245.231 | 255.557 |
| 2.02.03.01.01 | Impostos e Contribuições Diferidos | 162.105 | 170.635 |
| 2.02.03.01.02 | Tributos Diferidos | 83.126 | 84.922 |
| 2.02.04 | Provisões | 290 | 290 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 290 | 290 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 2.116.920 | 2.508.354 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 1.312.536 | 1.312.536 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 594.507 | 594.507 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 64.297 | 601.311 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 203.599 |
| 2.03.04.10 | Reserva de Lucros | 64.297 | 397.712 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 145.580 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 157.876 | 310.144 | 0 | 0 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -11.770 | -22.248 | 0 | 0 |
| 3.02.01 | Pessoal e Administradores | -4.866 | -10.933 | 0 | 0 |
| 3.02.02 | Material | -2.357 | -3.255 | 0 | 0 |
| 3.02.03 | Serviços de Terceiros | -2.895 | -4.761 | 0 | 0 |
| 3.02.04 | Depreciação e Amortização | -109 | -217 | 0 | 0 |
| 3.02.05 | Outros Custos Operacionais | -1.543 | -3.082 | 0 | 0 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 146.106 | 287.896 | 0 | 0 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -5.886 | -10.427 | 83.389 | 162.581 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -7.877 | -14.812 | -4.645 | -9.720 |
| 3.04.02.01 | Pessoal e Administradores | -5.503 | -10.100 | -671 | -1.106 |
| 3.04.02.02 | Serviços de Terceiros | -1.411 | -3.198 | -565 | -1.707 |
| 3.04.02.03 | Depreciação e Amortização | -264 | -529 | -3.371 | -6.742 |
| 3.04.02.04 | Outras Despesas Operacionais | -699 | -985 | -38 | -165 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 1.991 | 4.385 | 88.034 | 172.301 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 140.220 | 277.469 | 83.389 | 162.581 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -37.893 | -72.471 | -10.990 | -20.791 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 15.992 | 30.281 | 537 | 975 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -53.885 | -102.752 | -11.527 | -21.766 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 102.327 | 204.998 | 72.399 | 141.790 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -29.581 | -59.418 | -127 | -254 |
| 3.08.01 | Corrente | -20.042 | -30.442 | 0 | 0 |
| 3.08.02 | Diferido | -9.539 | -28.976 | -127 | -254 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.01.02 | PN | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |
| 3.99.02.02 | PN | 0,27608 | 0,55249 | 0,00000 | 0,53714 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 354.182 | 113.024 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 272.698 | 3.360 |
| 6.01.01.01 | Resultado no Período | 145.580 | 141.536 |
| 6.01.01.02 | Receita de Equivalência Patrimonial | -4.385 | -172.301 |
| 6.01.01.03 | Depreciação e Amortização | 746 | 6.742 |
| 6.01.01.05 | Juros e Variações Monetárias sobre Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuo | 101.781 | 27.129 |
| 6.01.01.06 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 28.976 | 254 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 81.484 | 109.664 |
| 6.01.02.01 | Redução no Contas a Receber de Clientes e de Concessão de Serviços | 78.656 | 0 |
| 6.01.02.03 | (Aumento) Redução no saldo de Impostos e Contribuições Sociais ativos líquido do passivo | 766 | -119 |
| 6.01.02.04 | Redução no saldo de Tributos Diferidos ativos líquido do passivo | 1 | -254 |
| 6.01.02.05 | (Aumento) no saldo de Tributos a Compensar líquido dos Tributos a Pagar | -2.452 | 0 |
| 6.01.02.06 | Redução (Aumento) no saldo ativo com Partes Relacionadas líquido do passivo | 4.377 | 110.207 |
| 6.01.02.07 | (Aumento) Redução no saldo de Outros Créditos | 85 | -20 |
| 6.01.02.08 | (Redução) no saldo de Fornecedores | -6.528 | -150 |
| 6.01.02.09 | (Redução) no saldo de Taxas Regulamentares | 2.695 | 0 |
| 6.01.02.10 | Aumento no saldo de Outras Contas a Pagar | 3.884 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | 57.415 | 0 |
| 6.02.01 | Redução (Aumento) no saldo de Outros Investimentos em longo prazo | 60.998 | 0 |
| 6.02.02 | Adições/Baixas no Imobilizado, Intangível e Diferido | -489 | 0 |
| 6.02.03 | Aumento de Capital na Controladora em Conjunto | -3.094 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -469.551 | 0 |
| 6.03.02 | Pagamento de Empréstimos e Financiamentos (Principal) | -8.100 | 0 |
| 6.03.03 | Pagamento de Empréstimos e Financiamentos (Juros) | -2.655 | 0 |
| 6.03.04 | Pagamento de Debêntures (Juros) | -51.597 | 0 |
| 6.03.05 | Dividendos Pagos | -407.199 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -57.954 | 113.024 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 410.335 | 22.568 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 352.381 | 135.592 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 1.312.536 | 594.507 | 601.311 | 0 | 0 | 2.508.354 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.312.536 | 594.507 | 601.311 | 0 | 0 | 2.508.354 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -537.014 | 0 | 0 | -537.014 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -203.599 | 0 | 0 | -203.599 |
| 5.04.08 | Destinação da Reserva Especial como Dividendos Adicionais | 0 | 0 | -333.415 | 0 | 0 | -333.415 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.312.536 | 594.507 | 64.297 | 145.580 | 0 | 2.116.920 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 333.415 | 0 | 2.207.369 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 333.415 | 0 | 2.207.369 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 474.951 | 0 | 2.348.905 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 338.148 | 0 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 338.148 | 0 |
| 7.01.02.01 | Operação, Manutenção e Remuneração do Ativo Financeiro | 318.393 | 0 |
| 7.01.02.02 | Outras Receitas Operacionais | 19.755 | 0 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -15.282 | -1.747 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -11.213 | -1.707 |
| 7.02.04 | Outros | -4.069 | -40 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 322.866 | -1.747 |
| 7.04 | Retenções | -746 | -6.742 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -746 | -6.742 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 322.120 | -8.489 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 34.776 | 173.276 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 4.385 | 172.301 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 30.281 | 975 |
| 7.06.03 | Outros | 110 | 0 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 356.896 | 164.787 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 356.896 | 164.787 |
| 7.08.01 | Pessoal | 17.523 | 1.086 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 13.928 | 1.086 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 2.743 | 0 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 852 | 0 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 90.932 | 399 |
| 7.08.02.01 | Federais | 90.913 | 295 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 19 | 104 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 102.861 | 21.766 |
| 7.08.03.01 | Juros | 100.941 | 21.716 |
| 7.08.03.03 | Outras | 1.920 | 50 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 145.580 | 141.536 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 145.580 | 141.536 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 4.326.510 | 4.575.830 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 1.015.506 | 1.081.396 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 356.012 | 414.578 |
| 1.01.01.01 | Caixa e Bancos | 729 | 1.115 |
| 1.01.01.02 | Aplicações Financeiras | 355.283 | 413.463 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 639.443 | 634.773 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 634.996 | 630.356 |
| 1.01.03.01.01 | Contas a Receber de Clientes | 92.295 | 88.004 |
| 1.01.03.01.02 | Recebíveis de Concessão de Serviços | 542.701 | 542.352 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 4.447 | 4.417 |
| 1.01.04 | Estoques | 786 | 786 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 19.248 | 31.210 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 19.248 | 31.210 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 17 | 49 |
| 1.01.08.03 | Outros | 17 | 49 |
| 1.01.08.03.01 | Partes Relacionadas | 17 | 49 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 3.311.004 | 3.494.434 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 3.294.360 | 3.477.534 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 1.926 | 62.835 |
| 1.02.01.01.03 | Outros Investimentos | 1.926 | 62.835 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 602.398 | 639.393 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 600.984 | 638.664 |
| 1.02.01.06.02 | Tributos Diferidos | 1.414 | 729 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 32 | 2.002 |
| 1.02.01.08.03 | Créditos com Controladores | 32 | 2.002 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 2.690.004 | 2.773.304 |
| 1.02.01.09.03 | Depósitos Judiciais | 3.582 | 3.579 |
| 1.02.01.09.04 | Recebíveis de Concessão de Serviços | 2.686.422 | 2.769.725 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 12.622 | 12.741 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 12.622 | 12.741 |
| 1.02.04 | Intangível | 4.022 | 4.159 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2011 | Exercício Anterior 31/12/2010 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 4.326.510 | 4.575.830 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 457.749 | 308.216 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 5.017 | 11.578 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 4.680 | 16.189 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 4.680 | 16.189 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 4.680 | 16.189 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 88.673 | 54.017 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 24.169 | 24.269 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 24.169 | 24.269 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 64.504 | 29.748 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 359.379 | 226.432 |
| 2.01.05.02 | Outros | 359.379 | 226.432 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 333.418 | 203.600 |
| 2.01.05.02.04 | Taxas Regulamentares | 15.124 | 12.368 |
| 2.01.05.02.05 | Outras Contas a Pagar | 10.837 | 10.464 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 1.751.841 | 1.759.260 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.488.052 | 1.487.279 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 60.245 | 72.299 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 60.245 | 72.299 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 1.427.807 | 1.414.980 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 9.601 | 7.509 |
| 2.02.02.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 709 | 2.035 |
| 2.02.02.02 | Outros | 8.892 | 5.474 |
| 2.02.02.02.03 | Outras Contas a Pagar | 8.892 | 5.474 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 253.729 | 264.013 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 253.729 | 264.013 |
| 2.02.03.01.01 | Tributos Diferidos | 91.624 | 93.378 |
| 2.02.03.01.02 | Impostos e Contribuições Diferidos | 162.105 | 170.635 |
| 2.02.04 | Provisões | 459 | 459 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 459 | 459 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 2.116.920 | 2.508.354 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 1.312.536 | 1.312.536 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 594.507 | 594.507 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 64.297 | 601.311 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 203.599 |
| 2.03.04.10 | Reserva de Lucros | 64.297 | 397.712 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 145.580 | 0 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 162.365 | 320.311 | 164.974 | 330.261 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -12.760 | -24.889 | -14.058 | -32.037 |
| 3.02.01 | Pessoal e Administradores | -4.949 | -11.093 | -6.941 | -12.691 |
| 3.02.02 | Material | -2.565 | -4.684 | 448 | -2.785 |
| 3.02.03 | Serviços de Terceiros | -3.554 | -5.724 | -5.085 | -11.553 |
| 3.02.04 | Depreciação e Amortização | -109 | -217 | -100 | -198 |
| 3.02.05 | Outros Custos Operacionais | -1.583 | -3.171 | -2.380 | -4.810 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 149.605 | 295.422 | 150.916 | 298.224 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -8.158 | -15.204 | -10.830 | -20.433 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -8.158 | -15.204 | -10.830 | -20.433 |
| 3.04.02.01 | Pessoal e Administradores | -5.506 | -10.104 | -3.769 | -6.399 |
| 3.04.02.02 | Serviços de Terceiros | -1.672 | -3.532 | -1.986 | -5.082 |
| 3.04.02.03 | Depreciação e Amortização | -264 | -529 | -3.554 | -7.110 |
| 3.04.02.04 | Outras Despesas Operacionais | -716 | -1.039 | -1.521 | -1.842 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 141.447 | 280.218 | 140.086 | 277.791 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -38.917 | -74.686 | -31.684 | -65.340 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 16.131 | 30.787 | 6.727 | 18.466 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -55.048 | -105.473 | -38.411 | -83.806 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 102.530 | 205.532 | 108.402 | 212.451 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -29.784 | -59.952 | -36.130 | -70.915 |
| 3.08.01 | Corrente | -20.180 | -30.802 | -37.416 | -74.226 |
| 3.08.02 | Diferido | -9.604 | -29.150 | 1.286 | 3.311 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.01.02 | PN | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |
| 3.99.02.02 | PN | 0,27608 | 0,55249 | 0,27428 | 0,53714 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 72.746 | 145.580 | 72.272 | 141.536 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 357.190 | 289.545 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 279.881 | 222.129 |
| 6.01.01.01 | Resultado no Período | 145.580 | 141.536 |
| 6.01.01.03 | Depreciação e Amortização | 746 | 7.308 |
| 6.01.01.04 | Provisão para Contingências | 0 | 283 |
| 6.01.01.05 | Juros e Variações Monetárias sobre Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuo | 104.405 | 76.313 |
| 6.01.01.06 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 29.150 | -3.311 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 77.309 | 67.416 |
| 6.01.02.01 | Redução no Contas a Receber de Clientes e de Concessão de Serviços | 78.663 | 67.287 |
| 6.01.02.02 | (Aumento) no saldo de Estoques | 0 | -208 |
| 6.01.02.03 | (Aumento) Redução no saldo de Impostos e Contribuições Sociais ativos líquido do passivo | 453 | 4.266 |
| 6.01.02.04 | Redução no saldo de Tributos Diferidos ativos líquido do passivo | 29.150 | 2.735 |
| 6.01.02.05 | (Aumento) no saldo de Tributos a Compensar líquido dos Tributos a Pagar | -31.589 | -2.540 |
| 6.01.02.06 | Redução no saldo ativo com Partes Relacionadas líquido do passivo | 676 | 4.970 |
| 6.01.02.07 | (Aumento) Redução no saldo de Outros Créditos | -33 | 4.802 |
| 6.01.02.08 | (Redução) no saldo de Fornecedores | -6.561 | -9.348 |
| 6.01.02.09 | (Redução) no saldo de Taxas Regulamentares | 2.756 | -656 |
| 6.01.02.10 | Aumento no saldo de Outras Contas a Pagar | 3.794 | -3.892 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | 60.419 | -8.062 |
| 6.02.01 | Redução (Aumento) no saldo de Outros Investimentos em longo prazo | 60.909 | -1.432 |
| 6.02.02 | Adições/Baixas no Imobilizado, Intangível e Diferido | -490 | -6.630 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -476.175 | -81.492 |
| 6.03.01 | Empréstimos e Financiamentos | 0 | 25.136 |
| 6.03.02 | Pagamento de Empréstimos e Financiamentos (Principal) | -11.944 | -59.622 |
| 6.03.03 | Pagamento de Empréstimos e Financiamentos (Juros) | -5.435 | -47.006 |
| 6.03.04 | Pagamento de Debêntures (Juros) | -51.597 | 0 |
| 6.03.05 | Dividendos Pagos | -407.199 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -58.566 | 199.991 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 414.578 | 119.295 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 356.012 | 319.286 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 1.312.536 | 594.507 | 601.311 | 0 | 0 | 2.508.354 | 0 | 2.508.354 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.312.536 | 594.507 | 601.311 | 0 | 0 | 2.508.354 | 0 | 2.508.354 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -537.014 | 0 | 0 | -537.014 | 0 | -537.014 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -203.599 | 0 | 0 | -203.599 | 0 | -203.599 |
| 5.04.08 | Destinação da Reserva Especial como Dividendos Adicionais | 0 | 0 | -333.415 | 0 | 0 | -333.415 | 0 | -333.415 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 | 0 | 145.580 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.312.536 | 594.507 | 64.297 | 145.580 | 0 | 2.116.920 | 0 | 2.116.920 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 333.415 | 0 | 2.207.369 | 0 | 2.207.369 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 333.415 | 0 | 2.207.369 | 0 | 2.207.369 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 | 0 | 141.536 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.312.536 | 412.223 | 149.195 | 474.951 | 0 | 2.348.905 | 0 | 2.348.905 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 349.438 | 355.488 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 349.438 | 355.488 |
| 7.01.02.01 | Operação, Manutenção e Remuneração do Ativo Financeiro | 329.863 | 325.982 |
| 7.01.02.02 | Outras Receitas Operacionais | 19.575 | 29.506 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -18.151 | -24.122 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -13.940 | -19.420 |
| 7.02.04 | Outros | -4.211 | -4.702 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 331.287 | 331.366 |
| 7.04 | Retenções | -746 | -7.308 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -746 | -7.308 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 330.541 | 324.058 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 30.930 | 18.466 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 30.787 | 18.466 |
| 7.06.03 | Outros | 143 | 0 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 361.471 | 342.524 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 361.471 | 342.524 |
| 7.08.01 | Pessoal | 17.646 | 15.880 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 14.040 | 12.503 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 2.744 | 2.575 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 862 | 802 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 92.629 | 101.302 |
| 7.08.02.01 | Federais | 92.610 | 100.256 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 19 | 786 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 0 | 260 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 105.616 | 83.806 |
| 7.08.03.01 | Juros | 103.503 | 83.634 |
| 7.08.03.03 | Outras | 2.113 | 172 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 145.580 | 141.536 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 145.580 | 141.536 |

Comentário do Desempenho



Resultado Consolidado 2T11

Margem EBITDA Alta, Pagamento de Dividendos e Aquisição Relevante



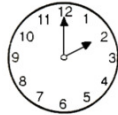
Rio de Janeiro, 09 de Agosto de 2011 – A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. – TAESA (BM&FBovespa: TRNA11), um dos maiores grupos concessionários de transmissão de energia elétrica do país, anuncia hoje seus resultados do 2T11. As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia são elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, baseadas na Lei das Sociedades por Ações, nos pronunciamentos, orientações e interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis e nas regulamentações da CVM (“GAAP Brasileiro”).

| | |
|-----------------------------|--|
| José Aloíse Ragone Filho | Diretor Superintendente Geral |
| Domingos Sávio Castro Horta | Diretor Superintendente Financeiro e de Relações com Investidores |
| Paulo Ferreira | Gerente de RI |
| Anna Luisa Bacellar | Analista de RI |
| Contato RI | investor.relations@taesa.com.br |

Comentário do Desempenho**Teleconferência em Português**

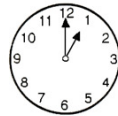
10 de Agosto de 2011
Quarta-feira

BRASILIA
2:00 PM



Telefone: + 55 11 3127 4971
Senha: TAESA

NY
1:00 PM



Replay: + 55 11 3127 4999
Senha: 69282389

Resultado Consolidado 2T11

A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A., **TAESA**, apresenta nesse *Release* os resultados financeiros e operacionais, acompanhados pelos principais destaques do segundo trimestre de 2011. Em adição, a Companhia também apresenta uma visão institucional de seu negócio.

Em cumprimento às novas regras contábeis em vigor no Brasil, a partir de dezembro de 2010, os efeitos da aplicação do IFRS estão refletidos nas demonstrações financeiras. Os resultados serão apresentados em ambos os formatos, o formato IFRS e o formato anterior, para permitir a comparação com outros exercícios.

Comentário do Desempenho

Resultado Consolidado 2T11

Margem EBITDA Alta, Pagamento de Dividendos e Aquisição Relevante

No ano passado a TAESA teve que encarar três importantes desafios para corresponder às expectativas de seus acionistas. Na frente operacional, o desafio era aumentar a margem EBITDA; na frente financeira, o desafio era refinar a dívida; enquanto na frente corporativa, o desafio era incorporar as subsidiárias integrais dentro da empresa holding. Um a um, esses três tópicos foram enfrentados com sucesso e em 2011, o desafio é continuar melhorando os resultados através da eficiência operacional, da disciplina financeira e do crescimento com agregação de valor.

Em 2011, a TAESA vem apresentando novamente um resultado consistente. Pelo segundo trimestre consecutivo, a margem EBITDA não ajustada ultrapassou os 91%, mostrando que a Companhia continua focada em entregar resultados baseados na sua competência operacional. O Lucro Líquido acumulado ajustado para o IFRS atingiu R\$ 146MM, ou, R\$ 73MM no segundo trimestre. O Lucro Líquido acumulado não ajustado atingiu R\$ 162MM, ou, 82MM no segundo trimestre, 11% acima do segundo trimestre do ano passado.

O forte fluxo de caixa da TAESA tem suportado a sua política de dividendos ao longo dos anos. Em 2011, a Companhia distribuirá cerca de R\$ 740MM como dividendos. Em 30 de Maio de 2011, a Companhia pagou a primeira parcela de R\$ 407MM, e até 31 de Outubro, a TAESA pagará o valor restante de R\$ 333MM.

Em adição aos eventos acima mencionados, a Companhia anunciou um negócio de R\$ 1,1 bilhão com a ABENGOA para adquirir uma concessão (NTE) e 50% de outras quatro concessões (ATE, ATE II, ATE III e STE). A expectativa é de que o negócio seja concluído nos próximos meses, após a aprovação da ANEEL, BNDES, BID e COFIDES.

Para atender às exigências do nível 2 de governança corporativa, a TAESA solicitou à BM&FBovespa a extensão do prazo para recomposição do Free Float para 25%. Em Julho, a TAESA recebeu um Waiver da BM&FBovespa, autorizando a Companhia a atingir o percentual mínimo de 25% até o dia 30 de Junho de 2012.

A seguir, a TAESA orgulhosamente apresenta os resultados do segundo trimestre de 2011.

Comentário do Desempenho



Resultados Consolidados 2T11

■ Conhecendo a TAESA Página 5 a 11

Essa seção contém uma visão institucional, apresentando os principais aspectos do negócio da companhia, contextualizando a TAESA dentro do setor de transmissão. Aqueles já familiarizados com o negócio e com o setor podem ir direto à página 12.

■ Destaques Página 12 a 13

Essa seção contém os destaques do 2T11: Aquisição de R\$ 1,1 bilhão; Pagamento de Dividendos de R\$ 407 MM; Waiver concedido pela BM&FBovespa estendendo o prazo para o atingimento do free float de 25% para 30 de junho de 2012; Ciclo da RAP 11/12 publicado pela ANEEL; Aprovação de 2 novos projetos de reforço a serem implantados até 2013.

■ Resultados 2T11 Página 14 a 25

Essa seção contém informações completas sobre os resultados do 2T11, detalhando Receita Líquida, Custos e Despesas, Despesas Financeiras, Impostos, Lucro Líquido, Endividamento e Fluxo de Caixa.

■ Demonstrações Financeiras Página 26 a 29

Essa seção contém os principais demonstrativos financeiros do 2T11. No fim da seção também está disponível um resumo financeiro com os principais números da TAESA desde 2007.

■ Performance do Unit Página 30

Essa seção contém informações sobre a performance do UNIT TRNA11 desde 2007.

Comentário do Desempenho



Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

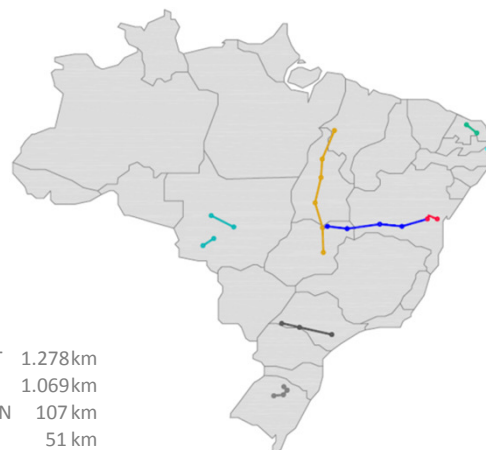
■ Transmissora Estrategicamente Posicionada

A TAESA, empresa privada, listada em bolsa, controlada por CEMIG GT e FIP COLISEU, acredita ser um dos maiores grupos privados de transmissão de energia elétrica do Brasil em termos de RAP. A Companhia tem atualmente 246 funcionários, a maioria deles dedicados à operação e manutenção.

A empresa é exclusivamente dedicada à construção, operação e manutenção de linhas de transmissão e de suas subestações associadas.

A TAESA opera um total de 3.712 km de linhas de transmissão (2.447 km em 500kV, 502km em 440kV, 763km em 230kV) e 28 subestações, com presença em todas as regiões do país.

A TAESA detém atualmente 8 concessões de transmissão, sendo que em 6 delas possui 100% do controle acionário.



| | |
|-----|---------|
| NVT | 1.278km |
| TSN | 1.069km |
| MUN | 107 km |
| GTE | 51 km |
| PAT | 135 km |
| ETE | 502 km |
| ETA | 188 km |
| BRA | 382 km |

■ Ambiente Regulatório Estável

O Sistema Interligado Nacional (“SIN”) é um sistema de geração e transmissão de energia elétrica de grande porte, operado por empresas privadas de capital fechado, empresas privadas de capital aberto e empresas estatais, e gerenciado pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

Segundo o ONS, o SIN é responsável pelo atendimento de cerca de 98% do mercado brasileiro de energia elétrica e a extensão de sua rede atinge aproximadamente 100 mil km de linha com capacidade maior ou igual a 230kV.

Os ativos de transmissão que formam essa rede são regulados pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A Aneel regula o setor de transmissão através de um modelo de *Revenue Cap*, segundo o qual as empresas que operam os ativos recebem receita (RAP – Receita Anual Permitida) baseada na disponibilidade da linha e não no volume de energia transmitido no sistema.

Todas as concessões da TAESA estão inseridas no SIN. A Companhia nunca sofreu perdas devido à falta de pagamento dos seus clientes, assim, na opinião da companhia, o ambiente regulatório brasileiro é estável e confiável.

Comentário do Desempenho



Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

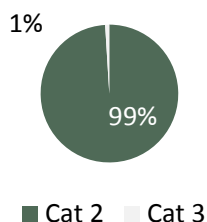
Concessões de Alta Qualidade

As concessões inseridas na rede de transmissão brasileira têm direito a receber as receitas (RAP) com base na disponibilidade da linha, portanto, não estão expostas ao risco de volume. Essas concessões podem ser divididas em três categorias principais, conforme descrito abaixo:

| Categorias | Descrição |
|------------------------|---|
| 1 Antes de 1998 | Em 1998, ANEEL definiu a RAP para as concessões existentes. De acordo com o regulamento, estas concessões possuem a RAP ajustada anualmente pelo IGP-M e seus contratos vencem em 2015. Algumas dessas concessões estão sujeitas a revisão tarifária |
| 2 De 1999 até Nov-2006 | Projetos <i>Greenfield</i> leiloados entre 1999 e novembro de 2006. A RAP dessas concessões foi definida em um processo de leilão reverso e são ajustadas anualmente pelo IGPM (até 2004) ou pelo IPCA. No 16º ano de operação, essas concessões terão suas RAPs reduzidas pela metade. Por outro lado não sofrem revisão tarifária ao longo do período de concessão. Estas concessões foram outorgadas por 30 anos, a contar da data da assinatura do contrato de concessão. |
| 3 A partir de Nov-2006 | Projetos <i>Greenfield</i> leiloados a partir de novembro de 2006. A RAP dessas concessões é definida em um processo de leilão reverso e são ajustadas anualmente pelo IPCA e sofrerão periodicamente uma revisão tarifária restrita. Estas concessões são outorgadas por 30 anos, a contar da data da assinatura do contrato de concessão. |

As concessões da TAESA estão concentradas principalmente na categoria 2 conforme mostrado na tabela abaixo.

TAESA
RAP por Categoria



| Concessões | Categoria | Assinatura do Contrato de Concessão | Redução da RAP | Termino | Indice | Revisão Tarifária |
|------------|-----------|-------------------------------------|----------------|---------|--------|-------------------|
| NVT | 2 | 2000 | jul/18 | dez/30 | IGPM | NÃO |
| TSN | 2 | 2000 | jun/18 | dez/30 | IGPM | NÃO |
| ETEO | 2 | 2000 | out/16 | mai/30 | IGPM | NÃO |
| ETAU | 2 | 2002 | jul/20 | dez/32 | IGPM | NÃO |
| PATESA | 2 | 2002 | jun/19 | dez/32 | IGPM | NÃO |
| GTESA | 2 | 2002 | jun/19 | jan/32 | IGPM | NÃO |
| MUNIRAH | 2 | 2004 | out/19 | fev/34 | IGPM | NÃO |
| BRASNORTE | 3 | 2008 | NÃO | fev/38 | IPCA | SIM |

Comentário do Desempenho

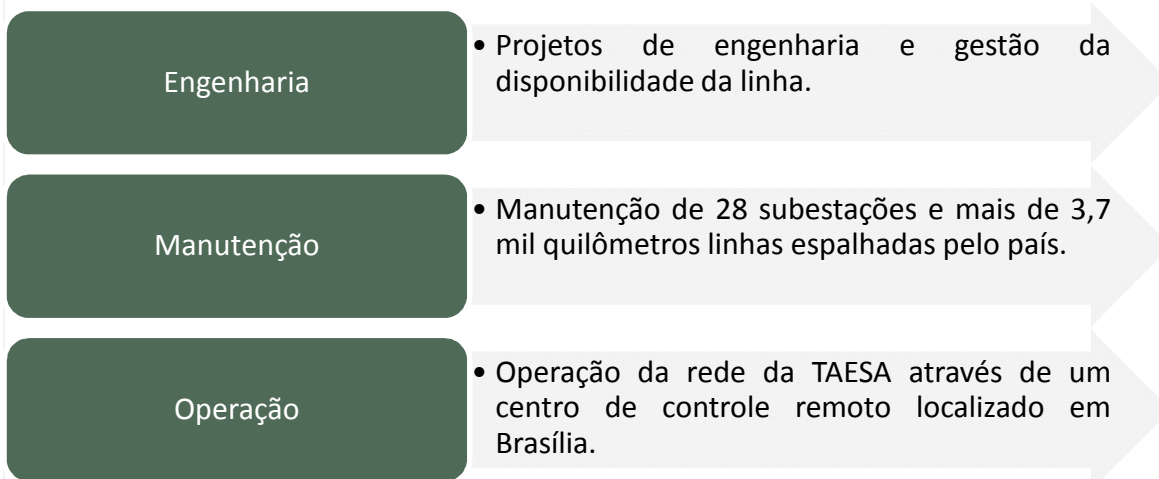


Conhecendo a TAESA

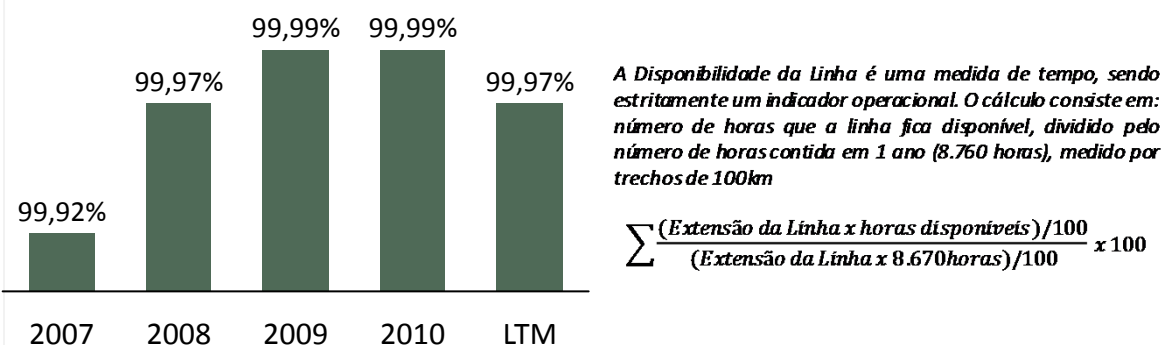
Resultado Consolidado 2T11

■ Eficiente na Frente Operacional

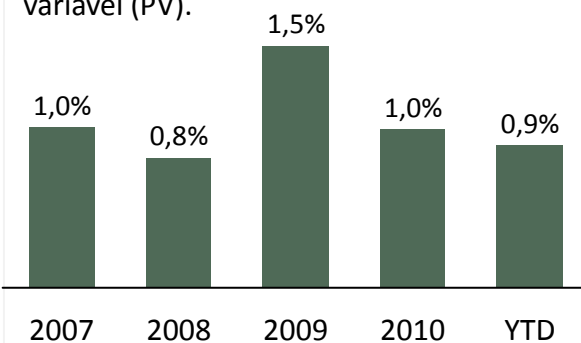
A Companhia busca constantemente prestar serviços públicos de alta qualidade para os usuários finais de sua infraestrutura (incluindo geradores de eletricidade e distribuidores). A fim de garantir um elevado nível de serviço, a TAESA optou por operar e manter os ativos com equipe própria. A equipe operacional da TAESA está dividida em três atividades principais:



A TAESA apresentou um desempenho operacional consistente ao longo dos anos, tendo mantido regularmente a disponibilidade da linha acima de 99%. A TAESA apresentou nos últimos 12 meses uma taxa média consolidada de disponibilidade de 99,97%, conforme gráfico abaixo:



A disponibilidade da linha, conforme apresentado no gráfico acima, é um indicador operacional relevante, mas é uma medida de tempo. O indicador que mostra o impacto da indisponibilidade na demonstração de resultados da empresa é a parcela variável (PV).



Devido ao comportamento aleatório da PV no curto prazo, a melhor maneira de entender o desempenho da Companhia em termos de PV é analisar o valor anual da PV dividido pela RAP anual, como mostra o gráfico à esquerda. Até Junho de 2011 a PV/RAP atingiu 0,9%.

Comentário do Desempenho



Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

■ Proteção Natural Contra a Inflação

Como as receitas são ajustadas anualmente pelo IGPM ou IPCA, o negócio da TAESA é naturalmente protegido contra aumentos de inflação.

| Ciclo | IPCA | IGP-M |
|-----------|------|-------|
| 2007/2008 | 3,2% | 4,4% |
| 2008/2009 | 5,6% | 11,5% |
| 2009/2010 | 5,2% | 3,6% |
| 2010/2011 | 5,2% | 4,2% |
| 2011/2012 | 6,6% | 9,8% |

A RAP é anualmente ajustada a cada 1º de julho, pelo índice de inflação 12 meses (IGPM ou IPCA), de junho do ano anterior à maio do ano em referência. A tabela à esquerda mostra o ajuste anual da RAP desde 2007.

Em junho de 2011 a ANEEL publicou o Ciclo da RAP 2011/2012, conforme o detalhe apresentado na página 13.

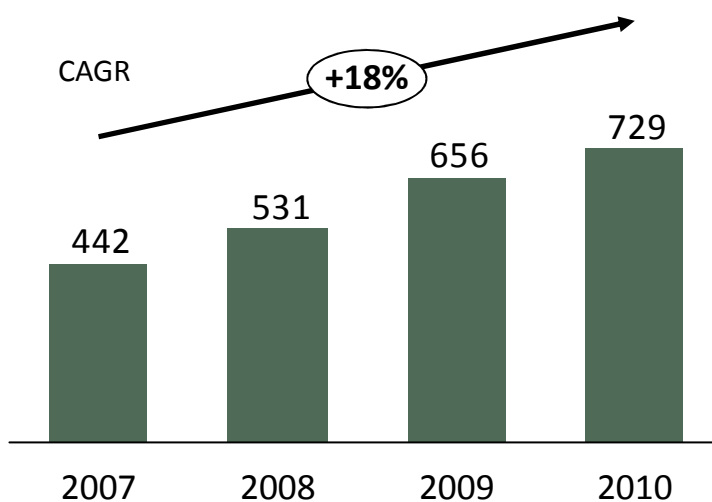
■ Fluxo de Caixa Robusto e Estável

Um dos aspectos mais importantes do negócio TAESA é a estabilidade do seu fluxo de caixa operacional. Além de ser estável, o fluxo de caixa operacional da empresa também é fácil de ser previsto já que a receita da Companhia é definida por um contrato de concessão e as margens também são estáveis.

Uma maneira precisa de compreender a capacidade de geração de caixa da TAESA é analisar a evolução do EBITDA não ajustado pelo IFRS.

O EBITDA não ajustado pelo IFRS é um indicador financeiro chave devido a sua aderência ao fluxo de caixa operacional da companhia.

O gráfico acima e a direita mostra a evolução do EBITDA não ajustado de 2007 até 2010 que apresentou um crescimento composto anual de 18%. A estabilidade e a força do fluxo de caixa operacional preparam o terreno para a política de dividendos da Companhia.



| Resumo do Fluxo de Caixa | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|----------------------------|------|------|------|------|
| Caixa Inicial | 521 | 317 | 301 | 178 |
| Fluxo de Caixa | 14 | 136 | 189 | 406 |
| Caixa Antes dos Dividendos | 535 | 452 | 490 | 584 |
| Dividendos | 218 | 152 | 312 | 106 |
| Caixa Final | 317 | 301 | 178 | 477 |

Comentário do Desempenho



Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

Histórico de Dividendos

De acordo com seu estatuto social, a TAESA deve distribuir pelo menos 50% do seu Lucro Líquido. A tabela abaixo mostra o Lucro Líquido e o pagamento de Dividendos desde 2006.

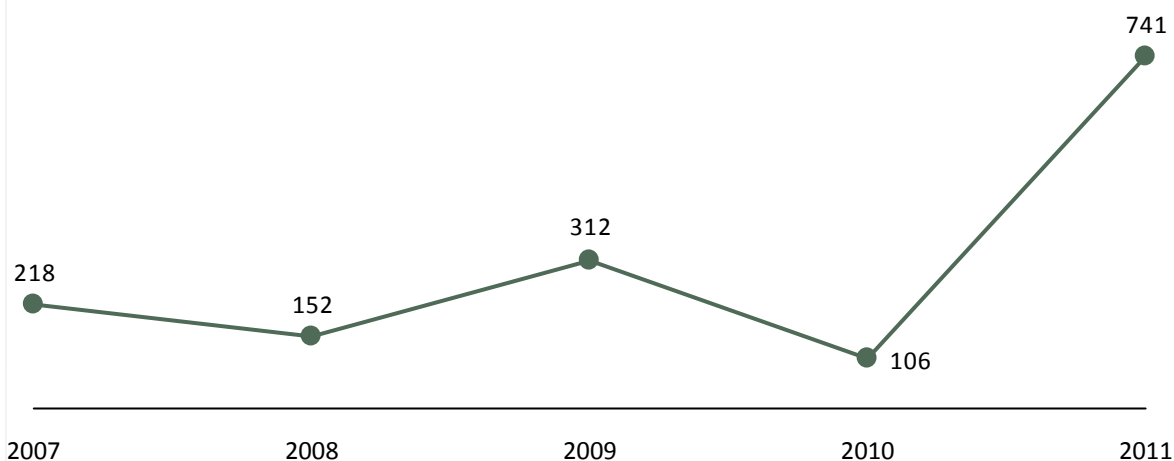
| R\$ MM | ANTES DO IFRS | | | | IFRS | |
|-----------------------------------|---------------|------|------|------|-------|-------|
| | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD |
| Lucro Líquido | 127 | 255 | 188 | 288 | 429 | 162 |
| Dividendo Máximo (95% payout) | 121 | 242 | 178 | 273 | 407 | 135 |
| Dividendos Declarados | 121 | 191 | 94 | 167 | 407 | |
| Payout | 95% | 75% | 50% | 58% | 95% | |
| Pagamento de Dividendos | 27 | 218 | 152 | 312 | 106 | 407 |
| Lucro Líquido Acumulado | 127 | 382 | 570 | 857 | 1.286 | 1.448 |
| Dividendo Máximo Acumulado | 121 | 363 | 541 | 814 | 1.222 | 1.356 |
| Pagamento de Dividendos acumulado | 27 | 245 | 397 | 708 | 814 | 1.222 |

Em 2009, a empresa distribuiu o saldo de dividendos de anos anteriores

- Dividendo Máximo (95% payout) é o máximo que a empresa pode declarar.
- Pagamento de dividendos é o valor que a empresa realmente pagou.

Em 2011, a TAESA vai distribuir 95% do Lucro Líquido de 2010, que equivale a R\$ 407,2MM e também uma Reserva de Lucros acumulados de R\$ 333,4MM, formada como consequência da migração para o IFRS.

O calendário de pagamentos de dividendos para 2011 está detalhado na página 13.



Comentário do Desempenho



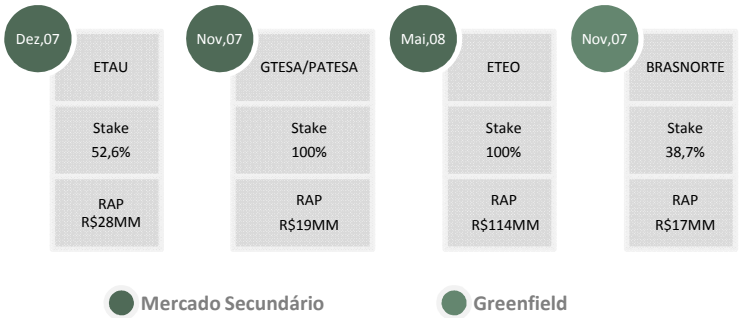
Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

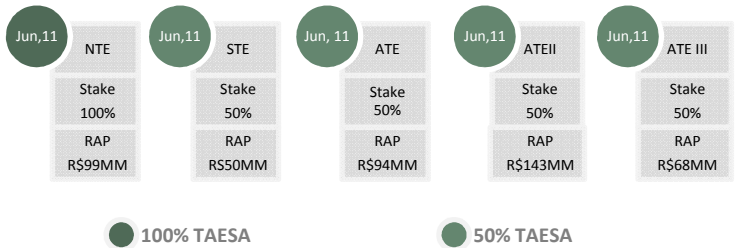
Histórico de Crescimento com Agregação de Valor

Desde que a TAESA tornou-se uma empresa de capital aberto em outubro de 2006, a Companhia tem buscado o crescimento através da aquisição de ativos existentes (mercado secundário), bem como através dos leilões de projetos *greenfield* (mercado primário).

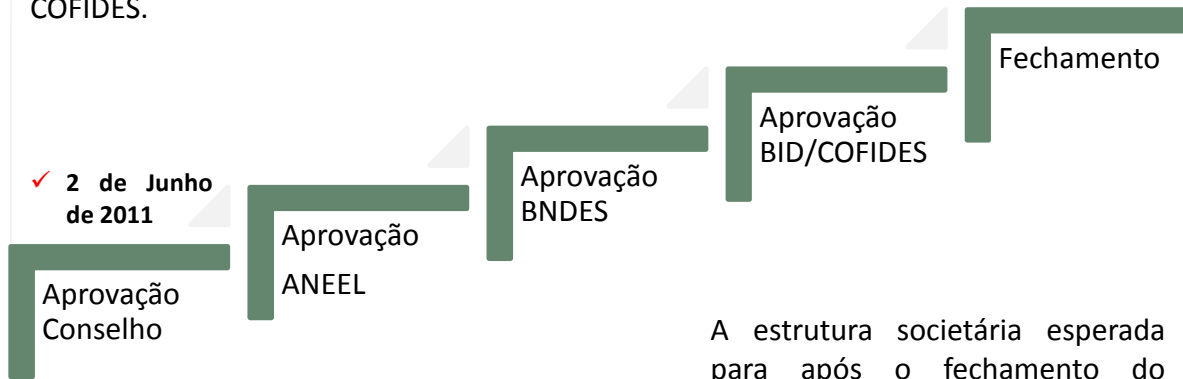
Entre 2007 e 2008, a Companhia adquiriu 4 concessões no mercado secundário e ganhou 1 projeto *greenfield*, totalizando 5 novas concessões.



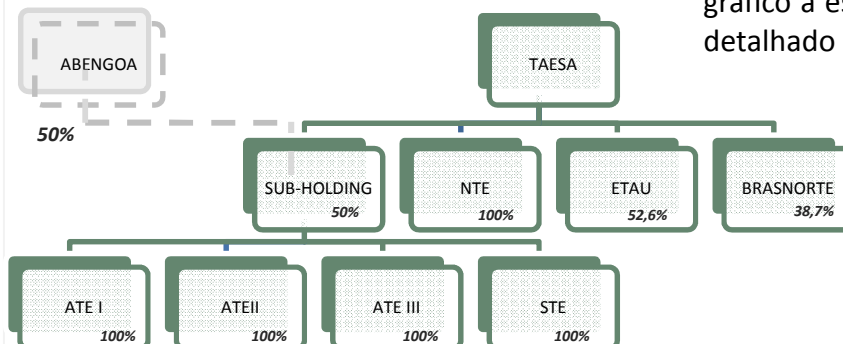
Em junho de 2011, TAESA anunciou um negócio de R\$ 1,1 bilhão para adquirir uma concessão (NTE) e 50% de outras 4 concessões (ATE, ATE II, ATE III e STE).



O fechamento do negócio ainda depende da aprovação da ANEEL, BNDES, BID e COFIDES.



A estrutura societária esperada para após o fechamento do negócio está representada no gráfico à esquerda. O negócio está detalhado na página 12.



Comentário do Desempenho

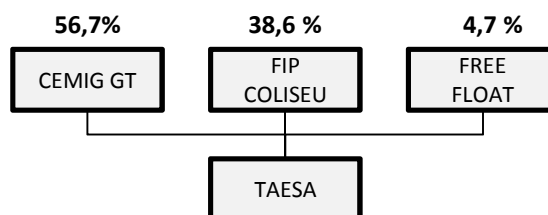


Conhecendo a TAESA

Resultado Consolidado 2T11

■ Base Acionária

CEMIG GT e FIP COLISEU possuem juntos 98% do capital votante. O detalhamento do Capital Total é mostrado no gráfico à direita.



Atualmente, a Companhia possui 4.148.824 Units negociados na **BMF&Bovespa**. O Unit TRNA11 é composto por 1 ação ordinária (ON) e 2 ações preferenciais (PN). A Companhia é registrada no Nível 2 de governança corporativa e concede 100% Tag Along a todos os acionistas, independente da classe.

■ Governança Corporativa

Os sócios controladores apresentam uma interessante combinação de conhecimentos técnicos e disciplina financeira. A CEMIG GT é um dos *players* mais importantes no setor energético brasileiro e é reconhecida como um operador de alta qualidade de ativos do setor elétrico. Por outro lado, o FIP COLISEU representa gestores de fundos com forte *background* financeiro.

A alta administração da empresa tem experiência significativa no setor e é acompanhada de perto pelos Acionistas Controladores, pelo Conselho de Administração e o pelo Conselho Fiscal, através da presença ativa de três comitês: de gestão, financeiro e de auditoria. O principal papel desses comitês é filtrar e analisar os assuntos que serão submetidos à aprovação do Conselho de Administração e Fiscal.

Governança Corporativa



| | CEMIG | FIP | Independente |
|---------------------------|-------|-----|--------------|
| Conselho de Administração | 4 | 5 | 2 |
| Conselho Fiscal | 2 | 2 | 1 |
| Comitê de Gestão | 4 | - | - |
| Comitê de Finanças | 2 | 3 | - |
| Comitê de Auditoria | 2 | 2 | - |
| Diretoria Estatutária | 3 | - | - |

Comentário do Desempenho



Destaques

Resultado Consolidado 2T11

■ Aquisição Relevante

Em Junho de 2011, a TAESA anunciou uma transação de R\$ 1,1 bilhão para adquirir uma concessão (NTE) e 50% de outras 4 concessões (ATE, ATE II, ATE III e STE).

A expectativa é que o negócio seja concluído nos próximos meses, após a aprovação da ANEEL, BNDES, BID e COFIDES.



A transação anunciada está alinhada com a estratégia de crescimento da Companhia baseada em ativos de alta qualidade e disciplina financeira, uma vez que os ativos adquiridos possuem muitos aspectos em comum com a base atual de ativos da TAESA:

- Todas as concessões adquiridas estão na categoria 2, como descrito na página 6.
- Algumas das concessões adquiridas tem uma sinergia geográfica interessante com os ativos atuais, como apresentado no gráfico acima à direita .
- O negócio aumentará a RAP da TAESA em 30% (considerando o ciclo 10/11) assim como aumentará o EBITDA não ajustado em 29% (considerando os resultados de 2010).
- O Market Share da TAESA em termos de RAP passará de 6,48% para 8,61% (ciclo 10/11).

| Concessão | Categoria | Assinatura do Contrato de Concessão | Redução da RAP | Termino | Índice | Revisão Tarifária |
|-----------|-----------|-------------------------------------|----------------|---------|--------|-------------------|
| NTE | 2 | 2002 | 19/Jan | 32/Jan | IGP-M | NÃO |
| STE | 2 | 2001 | 19/Jul | 32/Dez | IGP-M | NÃO |
| ATE I | 2 | 2004 | 21/Fev | 34/Fev | IGP-M | NÃO |
| ATE II | 2 | 2005 | 21/Nov | 35/Mar | IGP-M | NÃO |
| ATE III | 2 | 2006 | 23/Abr | 36/Abr | IPCA | NÃO |

Comentário do Desempenho



Destaques

Resultado Consolidado 2T11

■ Pagamento de Dividendos

No dia 30 de Maio de 2011 a TAESA pagou a primeira tranche de R\$ 407MM e até o dia 31 de outubro de 2011, a TAESA vai pagar o saldo remanescente de R\$ 333MM.

| | mai/11 | out/11 | Total |
|-----------|--------|--------|-------|
| DPA (R\$) | 1,55 | 1,27 | 2,81 |
| DPU (R\$) | 4,64 | 3,80 | 8,43 |

■ Aprovação de 2 Novos Projetos de Reforço

No dia 7 de Junho de 2011, a ANEEL publicou a Resolução 2946 autorizando a TAESA a implantar 2 novos projetos de reforço na TSN. A tabela abaixo mostra os números aprovados para ambos os projetos.

| Reforços | SVC Sapeaçu (230 KV) | Ibicoara (500 KV) |
|----------|----------------------|-------------------|
| Prazo | 24 meses | 18 meses |
| RAP | R\$ 7,50MM | R\$ 1,73MM |
| CAPEX | R\$ 55,63MM | R\$12,96MM |

■ Novo Ciclo da RAP Publicado pela ANEEL

A ANEEL publicou em 28 de Junho de 2011 a resolução 1171 estabelecendo a RAP para as concessões de transmissão, válidas a partir de julho de 2011 até junho 2012 (ciclo 2011/2012). Os contratos de concessão indexados pelo IGPM serão reajustados em 9,8% ao passo que os contratos indexados pelo IPCA serão reajustados em 6,6%.

| RAP (R\$ MM) | Ciclo | Ciclo | Ciclo | Ciclo | Ciclo |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2007/2008 | 2008/2009 | 2009/2010 | 2010/2011 | 2011/2012 |
| <i>Ajuste IGP-M</i> | 4,4% | 11,5% | 3,6% | 4,2% | 9,8% |
| Novatrans | 280,3 | 312,6 | 324,0 | 337,5 | 370,5 |
| TSN* | 254,9 | 287,4 | 303,2 | 315,4 | 346,2 |
| TSN LT Camaçari II/Sapeaçu (Munirah) | 19,1 | 21,3 | 22,1 | 23,0 | 26,0 |
| TSN LT Goianinha/Mussuré (GTESA) | 4,8 | 5,3 | 5,5 | 5,8 | 6,3 |
| TSN LT Paraíso/Açu (PATESA) | 11,2 | 12,5 | 13,0 | 13,5 | 15,2 |
| ETAU ^{1**} | 13,1 | 14,6 | 15,2 | 14,8 | 16,3 |
| ETEO | 94,8 | 105,8 | 109,6 | 114,2 | 125,4 |
| <i>Ajuste IPC-A</i> | 3,2% | 5,6% | 5,2% | 5,2% | 6,6% |
| Brasnorte ¹ | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 6,7 | 8,1 |
| Total | 678,3 | 759,6 | 799,0 | 830,8 | 914,0 |

A RAP das concessões Munirah, Patesa, ETAU e Brasnorte tiveram um acréscimo acima do ajuste anual da inflação para compensar o valor de RGR do primeiro semestre de 2011.

- Incluindo os projetos de reforços de Bom Jesus da Lapa, Serra da Mesa e Serra da Mesa II
- ** Incluindo DIT dedicada a RGE
- 1 Valor de RAP proporcional a participação da TAESA

■ Waiver da BOVESPA

No dia 1º de julho de 2011 a TAESA recebeu um *waiver* da BM&FBovespa aprovando a solicitação de tempo adicional para atingir o *free float* mínimo de 25%, conforme requerido pelo nível 2 de governança corporativa. Como determinado pela BM&FBovespa, a Companhia deve recompor o seu *free float* até no mínimo 25% até 30 de junho de 2012.

Comentário do Desempenho



Resultado Consolidado 2T11

Margem EBITDA Alta, Pagamento de Dividendos e Aquisição Relevante

| R\$ MM | IFRS | Não ajustado pelo IFRS | | | |
|----------------------|-------|------------------------|-------|-------|--------|
| | 2T11 | 2T11 | 2T10 | Var. | Var. % |
| EBITDA* | 141,8 | 186,5 | 178,6 | 7,9 | 4,4% |
| Margem EBITDA | 87,3% | 91,2% | 89,4% | | 1,8 pp |
| Lucro Líquido | 72,7 | 82,0 | 74,1 | 8,0 | 10,7% |
| TRNA11 (30 de Junho) | 35,0 | 35,0 | 26,8 | 8,2 | 30,6% |
| Valor de Mercado | 3074 | 3074 | 2354 | 720,2 | 30,6% |

* resultados acima estão apresentados considerando a reclassificação da subvenção fiscal

No segundo trimestre de 2011 a TAESA novamente apresentou um resultado consistente.

- EBITDA não ajustado atingiu R\$ 186,5MM, 4,4% acima do mesmo período em 2010, uma vez que a Companhia continuou a melhorar sua performance operacional. A Margem EBITDA não ajustada permaneceu acima de 91% pelo segundo trimestre consecutivo.
- Lucro Líquido não ajustado atingiu R\$ 82,0MM, 10,7% acima do mesmo período em 2010 e o Lucro Líquido ajustado pelo IFRS totalizou R\$ 72,7MM no segundo trimestre. O Lucro Líquido acumulado ajustado pelo IFRS somou R\$ 145,6MM.

Nas próximas páginas, os resultados do 2T11 serão detalhados da seguinte forma:

- IFRS: Mudanças Mais Relevantes
- Detalhamento das Receitas IFRS
- Receita Líquida
- Custos, Despesas Operacionais e Depreciação / Amortização
- Despesas Financeiras Líquidas
- Impostos
- Endividamento
- Fluxo de Caixa

Em cumprimento às novas regras contábeis em vigor no Brasil, a partir de dezembro de 2010 estão refletidos nas demonstrações financeiras os efeitos da aplicação do IFRS. Os resultados serão apresentados em ambos os formatos, o formato **IFRS** e o formato **anterior**, para permitir a comparação com outros exercícios.

A primeira parte de cada seção mostrará os resultados do 2T11, comparando o resultado em IFRS com o resultado antigo. A segunda parte de cada seção vai apresentar uma comparação do resultado do 2T11 com o 2T10 no formato anterior.

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

■ IFRS: A Contabilidade Muda, os Fundamentos Não

Ainda que a maneira de apresentar as demonstrações financeiras tenha mudado, essas mudanças não tiveram impacto sobre os fundamentos básicos da Companhia:

- Ambiente regulatório estável
- Concessões de alta qualidade
- Performance operacional de alto nível
- Naturalmente protegido contra a inflação
- Fluxo de caixa estável
- Distribuição de dividendos consistente
- Boa governança corporativa

■ IFRS: Mudanças Mais Relevantes

As principais mudanças nos padrões contábeis foram:

- A constituição do Ativo Financeiro, em substituição ao Ativo Fixo
- O novo método de contabilizar as Receitas, substituindo a RAP por 3 outros itens: Receita de Construção, Operação e Manutenção (prestação do serviço de transmissão de energia) e Remuneração dos Recebíveis.

De acordo com os princípios do IFRS a Companhia não possui os ativos da concessão, de fato a Companhia é uma concessionária que detém o direito de construir, operar e manter os ativos até fim da concessão. Baseado nesse conceito, a Companhia deve realocar a RAP a ser recebida ao longo de 30 anos de concessão em 3 novos itens:

RAP TOTAL DA CONCESSÃO (30 ANOS)

| Contabilizado durante a Construção | Contabilizado no período de Operação e Manutenção | |
|--|--|--|
| Construção | O&M | Remuneração dos Rec. |
| <p>A Receita de Construção é o investimento feito durante a construção.</p> <p>Esse valor tem que ser contabilizado enquanto o ativo da concessão está em construção. Dessa forma, a única concessão do grupo TAESA que ainda contabiliza Receita de Construção é a Brasnorte.</p> | <p>A Receita de O&M é um valor fixo ao longo da concessão que é reajustado pela inflação da mesma maneira que a RAP.</p> | <p>A Remuneração dos Recebíveis é uma taxa de retorno multiplicada pelo saldo do ativo financeiro.</p> |

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

■ Detalhamento das Receitas IFRS

Como mencionado anteriormente, devido à adoção do IFRS, o que antes era **Receita pela Disponibilização** (RAP – PV) foi substituída por **3** novos itens: Receita de Construção, Receita de O&M e Remuneração de Recebíveis. As receitas da TAESA estão principalmente concentradas nas **Receitas de O&M** e na **Remuneração de Recebíveis**, já que apenas a Brasnorte ainda contabiliza Receita de Construção. A abertura de cada parte da Receita IFRS será mostrada nas tabelas desta seção.

■ Receita de O&M

A Receita de **O&M** de cada concessão está descrita na segunda coluna da tabela abaixo. A **Receita de O&M** será anualmente ajustada pela inflação (IGPM ou IPCA), da mesma forma que a RAP.

| Concessão | R\$ MM | | | 2T11 |
|--------------------|-------------|------------|-------------|-------------|
| | O&M | PV | O&M (DRE) | O&M (DRE) |
| NVT | 18,1 | -0,1 | 18,0 | 18,0 |
| TSN | 32,8 | 0,1 | 33,0 | 33,0 |
| MUN | 2,2 | 0,0 | 2,2 | 2,2 |
| GTE | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,3 |
| PAT | 0,6 | 0,0 | 0,6 | 0,6 |
| ETE | 6,9 | 0,0 | 6,9 | 6,9 |
| ETA | 2,9 | 0,0 | 2,9 | 2,9 |
| BRA | 1,6 | 0,3 | 1,9 | 1,9 |
| Consolidado | 63,0 | 0,2 | 63,2 | 63,2 |

No DRE, a Receita de O&M está contabilizada líquida da PV como mostrado na área

O valor Consolidado é soma de cada concessão ponderada pela participação da TAESA

■ Remuneração de Recebíveis

A **Remuneração de Recebíveis** de cada concessão está descrita na segunda coluna da tabela abaixo. A **Remuneração de Recebíveis** é o resultado da multiplicação de uma taxa de retorno pelo saldo do Ativo Financeiro. No DRE, a Remuneração de Recebíveis é contabilizada junto com outros itens como mostrado na área

| Concessão | R\$ MM | | | | 2T11 |
|--------------------|---------------------------|------------|------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | Remuneração de Recebíveis | Construção | Outros | Remuneração de Recebíveis (DRE) | Remuneração de Recebíveis (DRE) |
| NVT | 49,4 | 0,0 | 0,0 | 49,4 | 49,4 |
| TSN | 31,6 | 0,0 | 0,0 | 31,6 | 31,6 |
| MUN | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 2,4 |
| GTE | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 |
| PAT | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 2,0 |
| ETE | 13,0 | 0,0 | 0,0 | 13,0 | 13,0 |
| ETA | 3,1 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 3,1 |
| BRA | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,5 |
| Consolidado | 102,4 | 0,0 | 0,0 | 102,4 | 102,4 |

O valor Consolidado é soma de cada concessão ponderada pela participação da TAESA

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

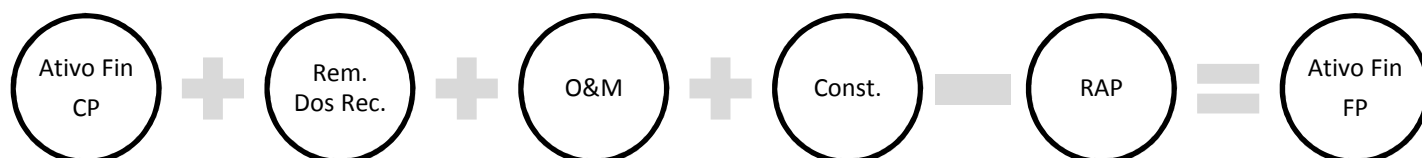
- A Remuneração de Recebíveis x Ativo Financeiro

A **Remuneração de Recebíveis** é o resultado da multiplicação de uma taxa de retorno pelo saldo do Ativo Financeiro. A variação do Ativo Financeiro pode ser calculada conforme a tabela abaixo.

| R\$ MM | 1T11 | 2T11 | 2T11 | 2T11 | 2T11 | 2T11 |
|--------------------|------------------|---------------------------|-------------|------------|---------------|------------------|
| Concessão | Ativo Financeiro | Remuneração de Recebíveis | O&M | Construção | RAP | Ativo Financeiro |
| NVT | 1.457,3 | 49,4 | 18,1 | 0,0 | -84,4 | 1.440,4 |
| TSN | 949,8 | 31,6 | 32,8 | 0,0 | -78,8 | 935,5 |
| MUN | 87,3 | 2,4 | 2,2 | 0,0 | -5,8 | 86,2 |
| GTE | 30,0 | 0,8 | 0,3 | 0,0 | -1,4 | 29,7 |
| PAT | 72,0 | 2,0 | 0,6 | 0,0 | -3,4 | 71,2 |
| ETE | 482,3 | 13,0 | 6,9 | 0,0 | -28,5 | 473,6 |
| ETA | 110,0 | 3,1 | 2,9 | 0,0 | -7,6 | 108,4 |
| BRA | 252,2 | 3,5 | 1,6 | 0,0 | -5,1 | 252,2 |
| Consolidado | 3.234,1 | 102,4 | 63,0 | 0,0 | -208,3 | 3.191,1 |

✓ O valor consolidado considera a participação da ETAU e Brasnorte

✓ O valor total do ativo financeiro é líquido do valor de indenização das concessões e do ágio da ETAU



- Como encontrar o Ativo Financeiro no Balanço Patrimonial

O ativo financeiro é contabilizado dentro da conta **Contas a Receber de Clientes e Recebíveis de Concessão de Serviços**. O valor total da **Contas a Receber de Clientes e Recebíveis de Concessão de Serviços** é a soma do ativo financeiro, do valor de indenização das concessões e do ágio da ETAU.

| R\$ MM | 2T11 | | |
|------------------|-------------|--------------|---------------------------|
| Ativo Financeiro | Indenização | Ágio da ETAU | Remuneração de Recebíveis |
| 1.440,4 | 1,7 | 0,0 | 1.442,1 |
| 935,5 | 1,9 | 0,0 | 937,4 |
| 86,2 | - | 0,0 | 86,2 |
| 29,7 | - | 0,0 | 29,7 |
| 71,2 | - | 0,0 | 71,2 |
| 473,6 | - | 0,0 | 473,6 |
| 108,4 | 0,2 | 34,3 | 142,9 |
| 252,2 | - | 0,0 | 252,2 |
| 3.191,1 | 3,8 | 34,3 | 3.229,0 |

A tabela à esquerda mostra a quebra do item **Contas a Receber de Clientes e Recebíveis de Concessão de Serviços**.

O valor contabilizado no Balanço Patrimonial está descrito na área

O valor Consolidado é soma de cada concessão ponderada pela participação da TAESA

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

Receita Líquida

Receita Líquida de R\$ 162,4MM, ajuste negativo do IFRS de R\$ 42,2MM e RAP 4,2% acima do 2T10.

- Receitas 2T11: IFRS x Não ajustado pelo IFRS

A tabela abaixo apresenta as Receitas Líquidas do 2T11, comparando os resultados em IFRS aos resultados não ajustados pelo IFRS

| R\$ MM | Anterior | |
|---------------------------------|--------------|---------------|
| | 2T11 | Ajuste |
| Receita Líquida | | |
| RAP Concessionárias | 208,3 | -208,3 |
| PV | 0,2 | 0,0 |
| Receita do Serviço | 208,5 | -208,3 |
| Benefício Fiscal | 11,8 | 0,0 |
| Outras Receitas | 0,1 | 0,0 |
| Total de Outras Receitas | 11,9 | 0,0 |
| Operação e Manutenção | 0,0 | 63,0 |
| Remuneração dos recebíveis | 0,0 | 102,4 |
| Construção | 0,0 | 0,0 |
| Outras* | 0,0 | 0,0 |
| Total Receita IFRS | 0,0 | 165,4 |
| Total Receita Bruta | 220,3 | -43,0 |
| Deduções | -15,8 | 0,8 |
| Total Receita Líquida | 204,6 | -42,2 |

Receita Líquida totalizou R\$ 162,4MM, R\$ 42,2MM (-21%) abaixo do valor não ajustado.

*Indenização, Ajustes Contábeis, outros

- Comparação com 2T10: Não ajustado pelo IFRS

A tabela abaixo apresenta a Receita Líquida do 2T11, comparando os resultados não ajustados do 2T11 e do 2T10.

| R\$ MM | Anterior | | | |
|---------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------|
| | 2T11 | 2T10 | Var. | Var (%) |
| Receita Líquida | | | | |
| RAP Concessionárias | 208,3 | 200,0 | 8,4 | 4,2% |
| PV | 0,2 | -1,2 | 1,4 | -112,7% |
| Receita do Serviço | 208,5 | 198,8 | 9,7 | 4,9% |
| Benefício Fiscal | 11,8 | 14,8 | -3,1 | -20,7% |
| Outras Receitas | 0,1 | 0,1 | 0,0 | -1,0% |
| Total de Outras Receitas | 11,9 | 14,9 | -3,1 | -20,5% |
| Operação e Manutenção | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Remuneração dos recebíveis | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Construção | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Outras* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Total Receita IFRS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| Total Receita Bruta | 220,3 | 213,7 | 6,7 | 3,1% |
| Deduções | -15,8 | -13,9 | -1,9 | 13,5% |
| Total Receita Líquida | 204,6 | 199,8 | 4,8 | 2,4% |

*Indenização, Ajustes Contábeis, outros

Receita Líquida não ajustada pelo IFRS totalizou R\$ 204,6MM, 2,4% acima do 2T10.

- Rap aumentou 4,2% devido ao reajuste do ciclo no segundo semestre de 2010.
- Subsídio Fiscal do ADA/ADENE diminuiu 20,7% em relação ao 2T10.

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

- 2T11 Detalhamento da RAP por Concessão

| Concessão | RAP | PV | 2T11 | |
|--------------------|--------------|------------|-------------------------------|--|
| | | | Receita pela disponibilização | |
| NVT | 84,4 | -0,1 | 84,3 | |
| TSN | 78,8 | 0,1 | 79,0 | |
| MUN | 5,8 | 0,0 | 5,8 | |
| GTE | 1,4 | 0,0 | 1,4 | |
| PAT | 3,4 | 0,0 | 3,4 | |
| ETE | 28,5 | 0,0 | 28,5 | |
| ETA | 7,6 | 0,0 | 7,6 | |
| BRA | 5,1 | 0,3 | 5,3 | |
| Consolidado | 208,3 | 0,2 | 208,5 | |

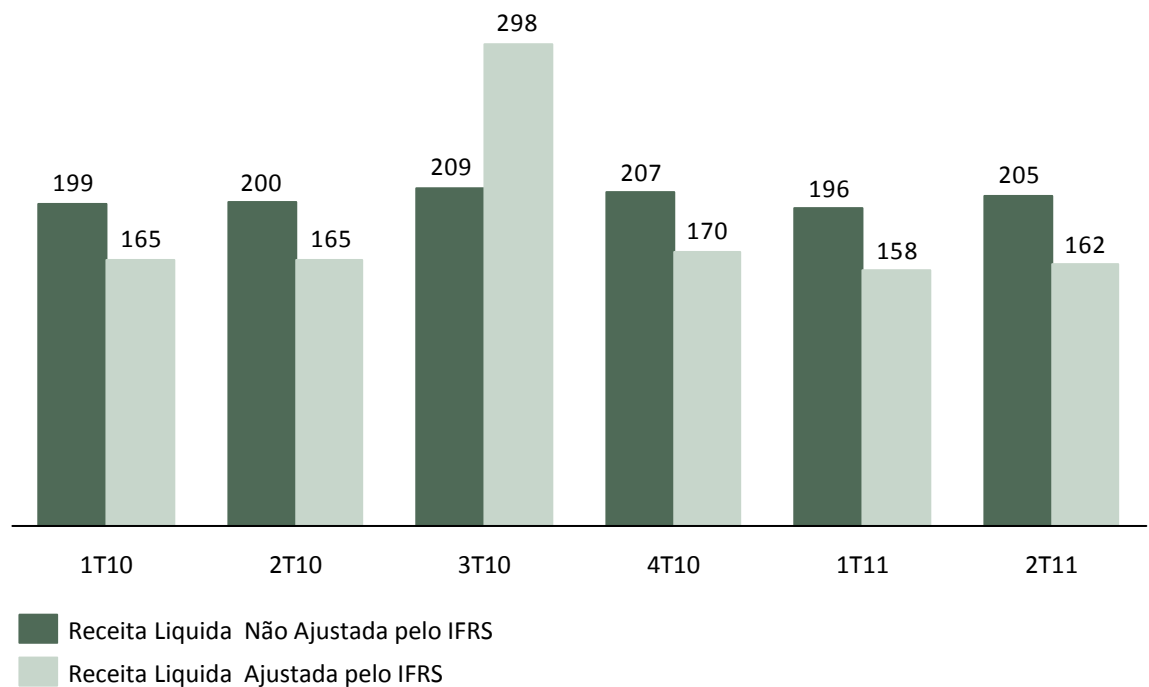
O total da Receita de disponibilização contabilizado no DRE (não ajustado pelo IFRS) é a soma da RAP com a PV do período.

A tabela à esquerda apresenta a abertura da Receita de Disponibilização por concessão no 2T11.

A PV do trimestre foi positiva devido à reversão de um evento da TSN cancelado pelo ONS.

O valor Consolidado é soma de cada concessão ponderada pela participação da TAESA

- Comparação entre a Receita Líquida ajustada e a não ajustada pelo IFRS



Na demonstração de resultados ajustada pelo IFRS, a variação monetária causada pelo ajuste da inflação sobre a RAP é integralmente reconhecida no 3º trimestre.

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

Custos, Despesas, Depreciação e Amortização

Custos, Despesas e Dep/Amort totalizaram R\$ 20,9MM, ajuste positivo do IFRS de R\$ 28,0MM concentrado na linha de Dep/Amort. O valor não ajustado totalizou R\$ 48,9MM com uma redução de 12% sobre 2T10.

- Custos, despesas e Dep/Amort 2T11: IFRS x Não ajustado pelo IFRS

A tabela abaixo apresenta os Custos, Despesas e Dep/Amort do 2T11, comparando os resultados em IFRS aos resultados não ajustados pelo IFRS

| R\$ MM | IFRS | Anterior | |
|-----------------------------|--------------|--------------|-------------|
| | 2T11 | 2T11 | Ajuste |
| Custos e Desp. Operacionais | | | |
| Pessoal | -10,5 | -10,5 | 0,0 |
| Material | -2,6 | -0,1 | -2,4 |
| Serviços de Terceiros | -5,2 | -5,2 | 0,0 |
| G&A e Outros | -2,3 | -2,3 | -0,0 |
| Total | -20,5 | -18,1 | -2,4 |
| Dep/Amort | -0,4 | -30,8 | 30,4 |
| Total | -20,9 | -48,9 | 28,0 |

Custos totalizaram R\$ 20,5MM, R\$ 2,4MM (14%) acima do valor não ajustado. O ajuste de R\$ 2,4MM se refere ao montante de capex reclassificado.

Dep/Amort totalizou R\$ 0,4MM, R\$ 30,4MM abaixo do valor não ajustado. O ajuste decorre da substituição do ativo fixo pelo ativo financeiro. O valor de Dep/Amort contabilizado no DRE se refere aos ativos administrativos.

- Comparação com 2T10: Não ajustado pelo IFRS

A tabela abaixo apresenta os custos do 2T11, comparando os resultados não ajustados do 2T11 e do 2T10.

| R\$ MM | Anterior | | | |
|-----------------------------|--------------|--------------|------------|---------------|
| | 2T11 | 2T10 | Var. | Var. % |
| Custos e Desp. Operacionais | | | | |
| Pessoal | -10,5 | -10,7 | 0,3 | -2,4% |
| Material | -0,1 | -0,1 | -0,0 | 12,7% |
| Serviços de Terceiros | -5,2 | -6,5 | 1,3 | -19,5% |
| G&A e Outros | -2,3 | -3,9 | 1,6 | -41,1% |
| Total | -18,1 | -21,2 | 3,1 | -14,7% |
| Dep/Amort | -30,8 | -34,6 | 3,8 | -11,1% |
| Total | -48,9 | -55,8 | 6,9 | -12,4% |

Custos e Despesas alcançaram R\$ 18,1MM e estão R\$ 3,1MM (-14,7%) abaixo do 2T10.

Dep/Amort totalizou R\$ 30,8MM e está R\$ 3,8MM (-11,1%) abaixo do 2T10.

A redução de Custos, Despesas e Dep/Amort totalizou R\$ 6,9MM (-12,4%) abaixo do 2T10.

O montante total de Custos, Despesas e Dep/Amort diminuiu 12,4% para R\$ 48,9MM. As principais variações são:

- **Pessoal e Material:** Esses itens estão alinhados com o montante do 2T10, 2% abaixo do mesmo período do ano anterior.
- **Terceiros, G&A e Outros:** Estes itens combinados apresentam uma redução de 28% sobre 2T10 já que a Companhia continua a melhorar sua eficiência operacional. No 1T11 algumas atividades tiveram que ser retardadas devido à reestruturação societária, mas no 2T11 a Companhia começou a recuperar seu curso normal de ação.
- **Dep/Amort:** A parcela relativa ao ágio da aquisição da TAESA foi reclassificada e está sendo contabilizada dentro da conta de impostos diferidos.

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

EBITDA / Margem EBITDA

EBITDA IFRS de R\$ 141,8MM com margem EBITDA de 87,3%. O valor não ajustado do EBITDA atingiu R\$ 186,5MM, aumentando 4,4% em relação ao 2T10, com uma margem EBITDA de 91,2%.

- EBITDA 2T11: IFRS x Não ajustado pelo IFRS

Vale ressaltar que no mercado de transmissão de energia o **EBITDA sem o ajuste do IFRS** é um importante indicador de desempenho financeiro, em virtude da sua aderência à geração de caixa operacional efetiva da Companhia. Com a aplicação do ajuste do IFRS houve um descolamento significativo entre DRE e Fluxo de Caixa, dessa maneira, o EBITDA com o ajuste do IFRS não é uma medida que reflete a geração de caixa operacional da Companhia.

A tabela abaixo apresenta o EBITDA do 2T11, comparando os resultados em IFRS aos resultados não ajustados pelo IFRS

| R\$ MM | IFRS | Anterior | |
|----------------------|--------------|--------------|-----------------|
| | 2T11 | 2T11 | Ajuste |
| EBITDA* | | | |
| RECEITA LIQUIDA | 162,4 | 204,6 | -42,2 |
| Custos e Despesas | -20,5 | -18,1 | -2,4 |
| EBITDA | 141,8 | 186,5 | -44,6 |
| Margem EBITDA | 87,3% | 91,2% | -3,8 bps |

EBITDA ajustado pelo IFRS totalizou R\$ 141,8MM com uma Margem EBITDA de 87,3%. O valor ajustado ficou R\$ 45MM (24%) abaixo do não ajustado e a margem 3,8 pp abaixo.

* resultados acima apresentados considerando a reclassificação da subvenção fiscal

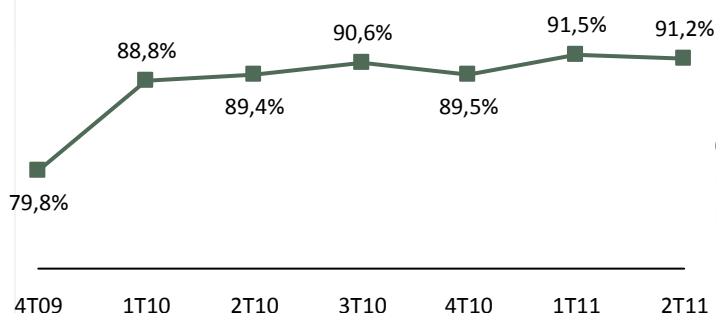
- Comparação com 2T10: Não ajustado pelo IFRS

A tabela abaixo apresenta o EBITDA do 2T11, comparando os valores não ajustados dos 2T11 com 2T10.

| R\$ MM | Anterior | | | |
|----------------------|--------------|--------------|------------|----------------|
| | 2T11 | 2T10 | Var. | Var. % |
| EBITDA* | | | | |
| RECEITA LIQUIDA | 204,6 | 199,8 | 4,8 | 2,4% |
| Custos e Despesas | -18,1 | -21,2 | 3,1 | -14,7% |
| EBITDA | 186,5 | 178,6 | 7,9 | 4,4% |
| Margem EBITDA | 91,2% | 89,4% | | 1,8 bps |

EBITDA não ajustado pelo IFRS atingiu R\$ 186,5MM com uma margem EBITDA de 91,2%, 4,4% acima do 2T10.

* resultados acima apresentados considerando a reclassificação da subvenção fiscal



O gráfico ao lado mostra a evolução da margem EBITDA trimestral não ajustada pelo IFRS

Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

Despesa Financeira Líquida

Despesas Financeiras Líquidas de R\$ 38,9 MM, 22,8% acima do 2T10.

- Comparação com 2T10: Não ajustado pelo IFRS

Não há diferença entre o valor ajustado e o não ajustado de Despesas Financeiras Líquidas. A tabela a seguir apresenta uma comparação entre o 2T11 e 2T10.

| R\$ MM | IFRS | Anterior | | | |
|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| | | 2T11 | 2T10 | Var. | Var. % |
| Resultado Financeiro | 2T11 | | | | |
| Receitas Financeiras | | | | | |
| Renda de aplicação financeira | 16,1 | 16,1 | 6,7 | 9,4 | 139,8% |
| Despesas Financeiras | | | | | |
| Encargos de Dividas | -48,1 | -48,1 | -37,3 | -10,8 | 28,9% |
| Variações Monetárias e Cambiais | -5,8 | -5,8 | -1,1 | -4,7 | 414,3% |
| Outras Despesas Financeiras | -1,1 | -1,1 | 0,1 | -1,1 | -1515,7% |
| Total | -38,9 | -38,9 | -31,7 | -7,2 | 22,8% |

- Receitas Financeiras: um maior saldo de caixa e aumento da taxa DI brasileira.

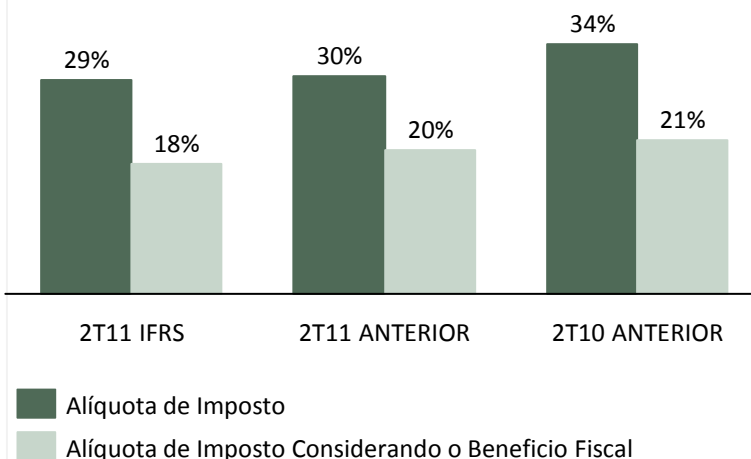
- Despesas com Juros: maiores gastos nas despesas financeiras devido ao aumento do custo da dívida. Atualmente a maior parte da dívida da empresa está indexada ao CDI, diferente do ano passado, que a dívida era principalmente indexada ao TJLP.

- Variação Monetária: cerca de 19% da dívida da companhia está indexada ao IPCA e o montante de R\$ 5,8MM se refere a essa dívida.

Impostos

Impostos de R\$ 29,8MM, ajuste do IFRS positivo de R\$ 5,0MM. Os valores não ajustados totalizaram R\$ 24,8MM, 9,1% abaixo do 2T10.

Desde o último trimestre de 2010, os incentivos fiscais da TSN e da NVT passaram a ser classificados dentro da linha de Outras Receitas. O gráfico abaixo mostra que ajustando a alíquota de impostos consolidada pelos incentivos fiscais, os valores do 2T11 estão alinhados com os valores do 2T10.



Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

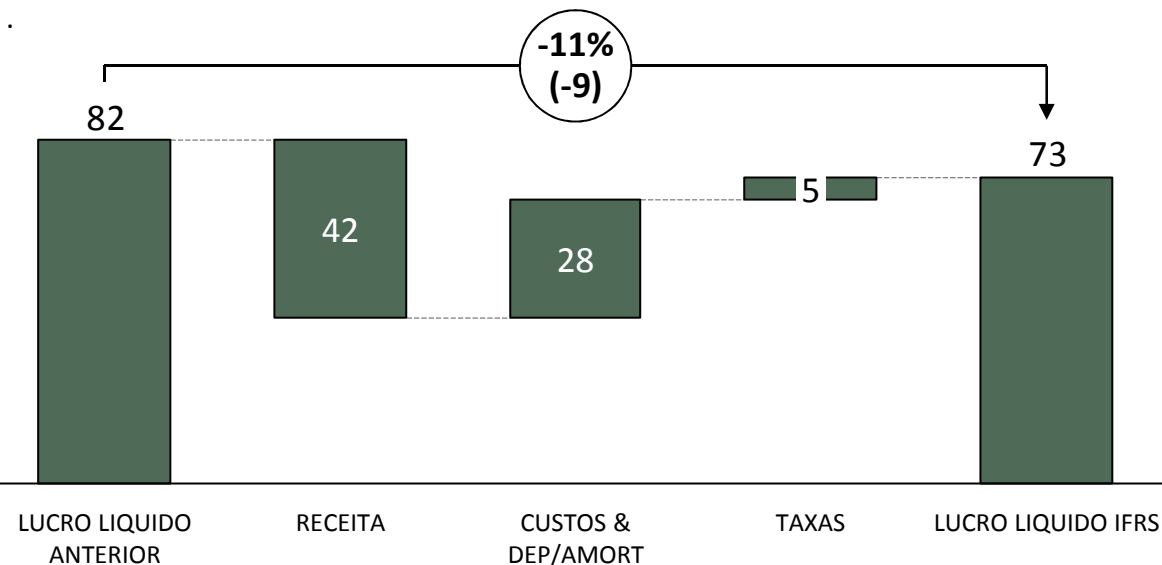
Resultado Consolidado 2T11

Lucro Líquido

Lucro Líquido de R\$ 73MM, ajuste negativo do IFRS de R\$9,3 MM. O valor não ajustado atingiu R\$ 82MM, 11% acima do 2T10.

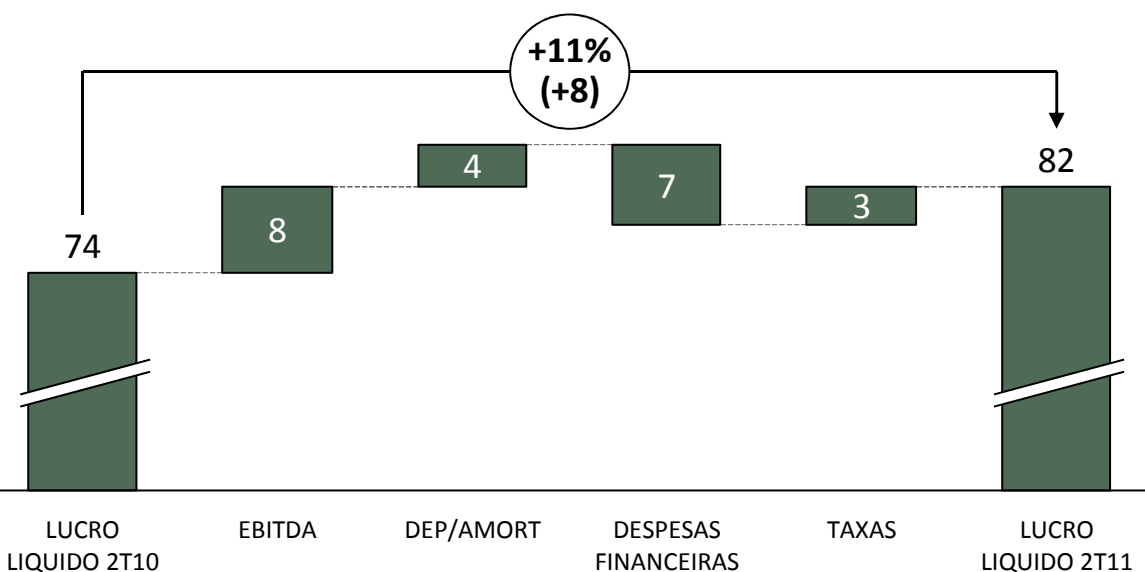
- Lucro Líquido 2T11: Ajustado pelo IFRS X Não Ajustado pelo IFRS

O gráfico abaixo apresenta o Lucro Líquido do 2T11, comparando os resultados em IFRS aos resultados não ajustados pelo IFRS



- Comparação com 2T10: Não ajustado pelo IFRS

O gráfico abaixo apresenta o Lucro Líquido do 2T11, comparando os valores não ajustados do 2T11 com 2T10.



Comentário do Desempenho



Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

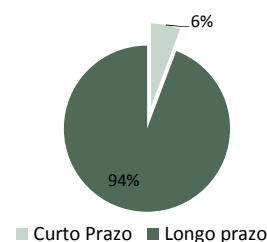
Endividamento

Dívida Bruta totalizou R\$ 1.583, Caixa totalizou R\$ 358MM, portanto Dívida Líquida totalizou R\$ 1.225MM. Div Líquida/EBITDA fechou em 1,7x.

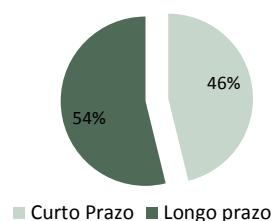
- Posição Financeira Líquida: Quebra por Prazo

| Dívida Líquida (R\$ Milhão) | 2T11 | 2T10 |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| Curto Prazo | 90,6 | 720,7 |
| TJLP | 3,1 | 103,7 |
| Cesta de Moedas | 0,5 | 9,9 |
| CDI | 66,3 | 607,2 |
| IPCA | 20,7 | 0,0 |
| Longo Prazo | 1.492,9 | 840,5 |
| TJLP | 16,9 | 707,8 |
| Cesta de Moedas | 2,5 | 71,3 |
| CDI | 1.201,1 | 61,4 |
| IPCA | 272,4 | 0,0 |
| Endividamento Total | 1.583,4 | 1.561,2 |
| (-) Caixa e Aplicações | -357,9 | -379,6 |
| (=) Dívida Líquida | 1.225,5 | 1.181,6 |

Perfil da Dívida 2T11



Perfil da Dívida 2T10



- Saldo da Dívida: Quebra por Credor

| Credor | Indice | Saldo | Custo | Rating da Emissão | Data Final | Amortização | Cupons por Ano |
|---------------|----------|--------------|--------------|-------------------|------------|-------------|----------------|
| CEF | CDI | 21 | CDI + 6.6% | - | Jun - 2016 | Mensal | 12 |
| BNDES | US\$ | 3 | US\$ + 4% | - | Jan - 2018 | Mensal | 12 |
| | TJLP | 20 | TJLP + 4% | - | Jan - 2018 | Mensal | 12 |
| 1ª Debêntures | 1ª Série | 386 | CDI + 1.3% | Aa1.br | Jul - 2015 | 2013/14/15 | 1 |
| | 2ª Série | 293 | IPCA + 7.91% | Aa1.br | Jul - 2015 | 2013/14/15 | 1 |
| 2ª Debêntures | 1ª Série | 427 | CDI + 1.4% | Aa1.br | Dec - 2015 | 2014/15 | 2 |
| | 2ª Série | 246 | CDI + 1.6% | Aa1.br | Dec - 2017 | 2016/17 | 2 |
| | 4ª Série | 146 | CDI + 1.6% | Aa2.br | Dec - 2017 | 2016/17 | 2 |
| Sindicato | CDI | 41 | CDI + 0.9% | - | Dec - 2013 | Mensal | 12 |
| Total | | 1.583 | | | | | |

O valor de R\$ 1.576,7 MM Dívida Bruta contabilizado no Balanço Patrimonial está líquido dos custos de emissão, portanto R\$ 6,7 MM abaixo do valor mostrado na tabela acima.

Comentário do Desempenho



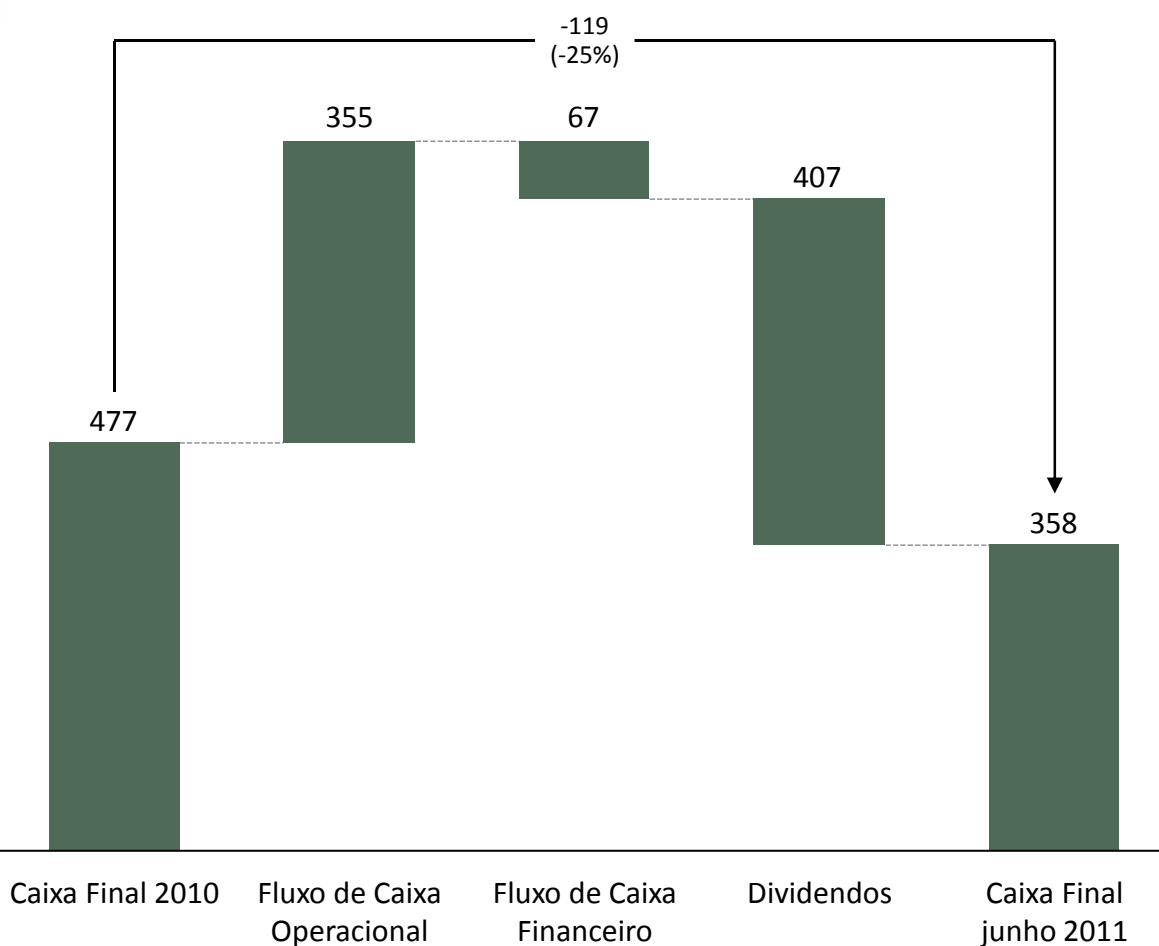
Resultados do 2T11

Resultado Consolidado 2T11

Fluxo de Caixa

Saldo de Caixa Final atingiu R\$ 358MM.

- Em 2011, o fluxo de caixa operacional manteve-se robusto. O EBITDA acumulado não ajustado totalizou R\$ 366 MM. Outros itens somaram - R\$ 11MM.
- O fluxo de caixa financeiro pode ser dividido nos seguintes itens: -R\$ 56.8MM de juros, -R\$11.9MM de amortização e R\$ 1.7 MM de outros itens.
- A primeira parcela de dividendos de R\$ 407MM foi paga em 30 de Maio. A segunda parcela de R\$ 333MM será paga até 31 de outubro.



Comentário do Desempenho



Demonstrações Financeiras

Resultado Consolidado 2T11

DRE

▪ Resultado 2T11

| R\$ 000 | IFRS | | Anterior | | | |
|--|----------------|-----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | 2T11 | Ajuste | 2T11 | 2T10 | Var | Var% |
| DRE | | | | | | |
| Disponibilização do sistema de transmissão | - | (208.484) | 208.484 | 198.767 | 9.717 | 4,9% |
| Operação e Manutenção | 63.157 | 63.157 | - | - | - | |
| Remuneração dos recebíveis | 102.373 | 102.373 | - | - | - | |
| Outras Receitas | 11.853 | - | 11.853 | 14.915 | (3.062) | -20,5% |
| TOTAL DA RECEITA BRUTA | 177.383 | (42.954) | 220.337 | 213.682 | 6.655 | 3,1% |
| Deduções da receita operacional bruta | (15.018) | 753 | (15.771) | (13.898) | (1.873) | - |
| RECEITA LIQUIDA | 162.365 | -42.201 | 204.566 | 199.784 | 4.782 | 2,4% |
| Custos e Despesas Operacionais | (20.918) | 27.963 | (48.881) | (55.822) | 6.941 | -12,4% |
| RESULTADO DO SERVIÇO | 141.447 | (14.238) | 155.685 | 143.961 | 11.724 | 8,1% |
| Receitas (Despesas) Financeiras | (38.917) | - | (38.917) | (31.684) | (7.232) | 22,8% |
| RESULTADO OPERACIONAL | 102.530 | (14.238) | 116.768 | 112.277 | 4.491 | 4,0% |
| LUCRO ANTES DE IMPOSTOS | 102.530 | (14.238) | 116.768 | 112.277 | 4.491 | 4,0% |
| Imposto de renda e contribuição social | (29.784) | 4.963 | (34.747) | (38.216) | 3.469 | (0) |
| LUCRO LIQUIDO | 72.746 | (9.275) | 82.021 | 74.061 | 7.960 | 10,7% |
| EBITDA | 141.820 | (44.648) | 186.468 | 174.672 | 11.796 | 6,8% |
| EBITDA Margin | 87,3% | -3,8 bps | 91,2% | 87,4% | | 3,7 bps |

▪ Resultado Acumulado

| R\$ 000 | IFRS | | Anterior | | | |
|---|----------------|-----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | 1S11 | Ajuste | 1S11 | 1S10 | Var | Var% |
| DRE | | | | | | |
| Disponibilização do sistema de transmissão | - | (412.818) | 412.818 | 396.747 | 16.071 | 4,1% |
| Operação e Manutenção | 122.198 | 122.198 | - | - | - | |
| Remuneração dos recebíveis | 207.665 | 207.665 | - | - | - | |
| Outras Receitas | 19.575 | - | 19.575 | 29.506 | (9.931) | -33,7% |
| Total da receita bruta | 349.438 | (82.955) | 432.393 | 426.253 | 6.140 | 1,4% |
| Deduções da receita operacional bruta | (29.127) | 2.441 | (31.568) | (27.770) | (3.798) | 13,7% |
| RECEITA LIQUIDA | 320.311 | (80.514) | 400.825 | 398.483 | 2.342 | 0,6% |
| Custos e Despesas Operacionais | (40.093) | 55.572 | (95.665) | (112.272) | 16.607 | -14,8% |
| RESULTADO SERVIÇO | 280.218 | (24.942) | 305.160 | 286.211 | 18.949 | 6,6% |
| Receitas (Despesas) Financeiras | (74.686) | - | (74.686) | (65.340) | (9.346) | 14,3% |
| RESULTADO OPERACIONAL | 205.532 | (24.942) | 230.474 | 220.871 | 9.603 | 4,3% |
| LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DA TRIBUTAÇÃO | 205.532 | (24.942) | 230.474 | 220.871 | 9.603 | 4,3% |
| Imposto de renda e contribuição social | (59.952) | 8.384 | (68.336) | (74.977) | 6.641 | -8,9% |
| LUCRO LIQUIDO | 145.580 | (16.558) | 162.138 | 145.894 | 16.244 | 11,1% |
| EBITDA | 280.964 | (85.017) | 365.981 | 355.055 | 10.926 | 3,1% |
| EBITDA Margin | 87,7% | -3,6 bps | 91,3% | 89,1% | | 2,2 bps |

Comentário do Desempenho*Demonstrações Financeiras*

Resultado Consolidado 2T11

Balanço Patrimonial

| R\$ 000 | IFRS | | Antigo |
|--|------------------|------------------|------------------|
| Balanço | 2T11 | Ajuste | 2T11 |
| Ativo | | | |
| Caixa e equivalentes de Caixa | 356.012 | - | 356.012 |
| Contas a receber. de clientes e de conces. de serviços | 634.996 | 542.701 | 92.295 |
| Impostos e contribuições sociais | 19.248 | - | 19.248 |
| Estoque | 786 | - | 786 |
| Partes relacionadas | 17 | - | 17 |
| Outras contas a receber | 4.447 | (1) | 4.448 |
| Total do Ativo Circulante | 1.015.506 | 542.700 | 472.806 |
| Outros Investimentos | 1.926 | - | 1.926 |
| Depósitos judiciais | 3.582 | - | 3.582 |
| Impostos e contribuições sociais diferidos | 600.984 | 1.889 | 599.095 |
| Tributos Diferidos | 1.414 | 1.414 | - |
| Partes relacionadas | 32 | - | 32 |
| Recebíveis de concessão de serviços | 2.686.422 | 2.686.422 | - |
| Imobilizado | 12.622 | (2.310.760) | 2.323.382 |
| Intangível | 4.022 | (294.855) | 298.877 |
| Diferido | - | - | - |
| Total do Ativo Não Circulante | 3.311.004 | 84.110 | 3.226.894 |
| Total do Ativo | 4.326.510 | 626.810 | 3.699.700 |
| Passivo | | | |
| Fornecedores | 5.017 | - | 5.017 |
| Empréstimos e financiamentos | 24.169 | - | 24.169 |
| Debêntures | 64.504 | - | 64.504 |
| Taxas regulamentares | 15.124 | - | 15.124 |
| Impostos e contribuições sociais | 4.680 | - | 4.680 |
| Dividendos | 333.418 | 386.661 | (53.243) |
| Outras contas a pagar | 10.837 | - | 10.837 |
| Total do Passivo Circulante | 457.749 | 386.661 | 71.088 |
| Empréstimos e financiamentos | 60.245 | - | 60.245 |
| Debêntures | 1.427.807 | - | 1.427.807 |
| Impostos e contribuições sociais diferidos | 162.105 | 162.105 | - |
| Tributos diferidos | 91.624 | 91.624 | - |
| Partes relacionadas | 709 | - | 709 |
| Provisão para contingências | 459 | - | 459 |
| Receita diferida | - | - | - |
| Outras contas a pagar | 8.892 | - | 8.892 |
| Total do Passivo Não Circulante | 1.751.841 | 253.729 | 1.498.112 |
| Patrimônio líquido | | | |
| Capital social | 1.312.536 | - | 1.312.536 |
| Reserva de capital | 594.507 | - | 594.507 |
| Reserva de lucros | 64.297 | 2.978 | 61.319 |
| Dividendos adicionais propostos | - | - | - |
| Lucros Acumulados | 145.580 | (16.558) | 162.138 |
| Total do Patrimônio Líquido | 2.116.920 | (13.580) | 2.130.500 |
| Total do Passivo | 4.326.510 | (626.810) | 3.699.700 |

Comentário do Desempenho



Demonstrações Financeiras

Resultado Consolidado 2T11

Resumo Financeiro Não Ajustado pelo IFRS

| DRE (R\$ MM) | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| Receita Líquida | 509 | 625 | 808 | 814 | 401 |
| Receita Bruta | 532 | 664 | 765 | 808 | 413 |
| Deduções | (23) | (50) | (56) | (56) | (32) |
| Outras Receitas | - | 12 | 99 | 63 | 20 |
| Custos e Despesas | (66) | (94) | (152) | (85) | (35) |
| EBITDA | 442 | 531 | 656 | 729 | 366 |
| <i>Margem Ebitda (%)</i> | 86,9% | 85,0% | 81,2% | 89,6% | 91,3% |
| Dep/Amort | (68) | (126) | (123) | (136) | (61) |
| Resultado Não Operacional | 2 | 0 | - | - | - |
| EBIT | 376 | 405 | 533 | 593 | 305 |
| Despesa Financeira | (65) | (167) | (107) | (124) | (75) |
| Juros Sobre Capital Próprio | (30) | - | - | - | - |
| EBT | 281 | 238 | 426 | 469 | 230 |
| Impostos | (96) | (51) | (138) | (100) | (68) |
| <i>Impostos (%)</i> | 34% | 21% | 32% | 21% | 30% |
| Lucro Líquido | 184 | 188 | 288 | 369 | 162 |
| Lucro Líquido Depois de JCP | 214 | 188 | 288 | 369 | 162 |
| Balanco Simplificado (R\$ MM) | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
| Ativo | 2.716 | 3.235 | 3.514 | 3.926 | 3.752 |
| Caixa e equivalentes de Caixa | 317 | 301 | 178 | 478 | 358 |
| Outros Ativos | 79 | 124 | 136 | 793 | 772 |
| Ativo Permanente | 2.320 | 2.810 | 3.200 | 2.655 | 2.622 |
| Passivo | 1.336 | 1.759 | 1.640 | 1.782 | 1.622 |
| Outras Contas a pagar | 40 | 80 | 74 | 58 | 39 |
| Dividendos/Juros Sobre Capital Próprio | 65 | 9 | - | 175 | - |
| Emprestimo e Financiamento | 1.231 | 1.670 | 1.566 | 1.549 | 1.583 |
| Patrimonio Líquido | 1.381 | 1.476 | 1.874 | 2.144 | 2.131 |
| Métricas de Alavancagem | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
| Divida Líquida | 914 | 1.368 | 1.388 | 1.071 | 1.225 |
| Divida Líquida / EBITDA | 2,07 | 2,58 | 2,12 | 1,47 | 1,66 |
| Divida sobre Patrimonio Líquido | 66% | 93% | 74% | 50% | 58% |

Comentário do Desempenho*Demonstrações Financeiras*

Resultado Consolidado 2T11

Resumo Financeiro Não Ajustado pelo IFRS

| Stockwatch | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|
| UNIT (R\$) | 31,00 | 21,99 | 37,36 | 30,51 | 35,00 |
| Market Cap (R\$ MM) | 2.720 | 1.931 | 3.281 | 2.680 | 3.074 |
| ADTV (R\$ MM) | 2,53 | 1,32 | 4,45 | 2,43 | 0,17 |
| Free Float (R\$ MM) | 927 | 659 | 1.120 | 127 | 145 |
| Free Float / Capital Total (%) | 34,1% | 34,1% | 34,1% | 4,7% | 4,7% |
| Valores para os Acionistas | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
| EPS (R\$) | 0,81 | 0,71 | 1,09 | 1,40 | 1,46 |
| EPU (R\$) | 2,44 | 2,14 | 3,28 | 4,20 | 4,39 |
| Lucro Líquido - Holding | 255 | 188 | 288 | 429 | - |
| Dividendos Declarados (R\$ MM) | 191,2 | 94,0 | 167,1 | 407,2 | - |
| Payout (%) | 75% | 50% | 58% | 95% | - |
| DPA (R\$) | 0,73 | 0,36 | 0,63 | 1,55 | - |
| DPU (R\$) | 2,18 | 1,07 | 1,90 | 4,64 | - |
| Dividend Yield (%) | 7,0% | 4,9% | 5,1% | 15,2% | - |
| ROI (%) | 9,2% | 6,7% | 9,0% | 13,9% | - |
| ROE (%) | 15,5% | 12,7% | 15,4% | 17,2% | - |
| Multiplos | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
| EV / EBITDA | 8,2 | 6,2 | 7,1 | 5,1 | 5,8 |
| PE | 12,7 | 10,3 | 11,4 | 7,3 | 8,0 |
| CAPEX | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | YTD 2011 |
| TOTAL CAPEX | 16,5 | 57,2 | 98,0 | 14,6 | 6,5 |
| EBITDA | 442 | 531 | 656 | 729 | 366 |
| O&M Capex/EBITDA | 2,1% | 2,4% | 2,9% | 1,0% | 1,0% |

Comentário do Desempenho



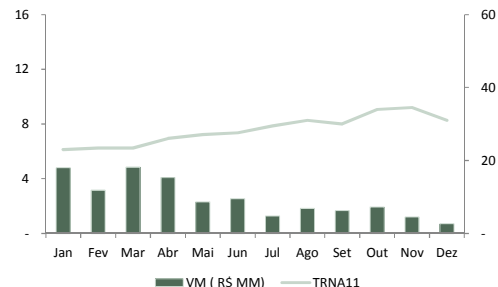
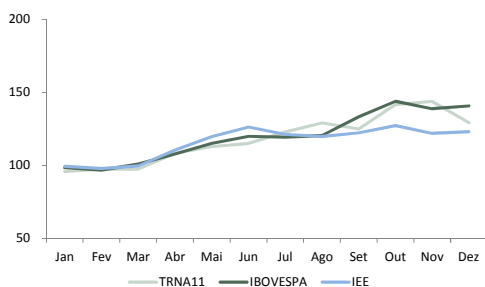
Performance do Unit

Resultado Consolidado 2T11

TRNA11

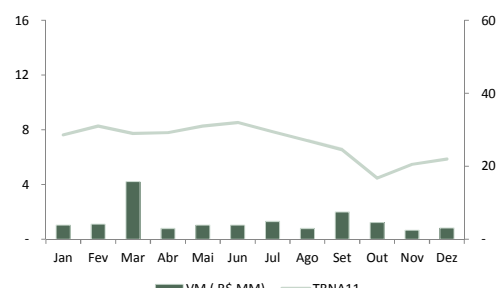
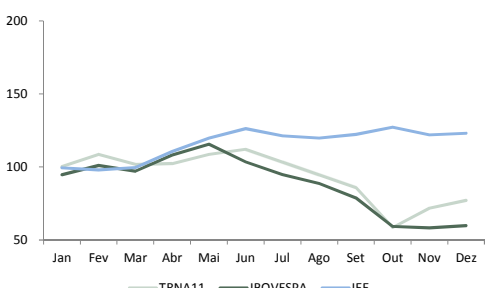
2007

| | |
|-------------|-------|
| Abertura | 28,08 |
| Fechamento | 28,05 |
| Máximo | 37,30 |
| Mínimo | 21,05 |
| VM (R\$ MM) | 2,70 |



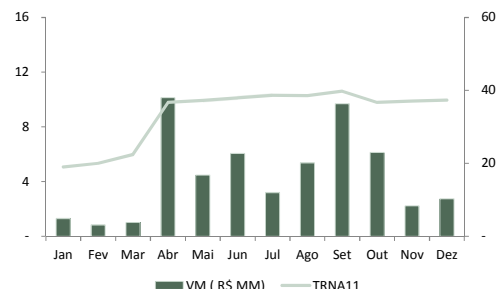
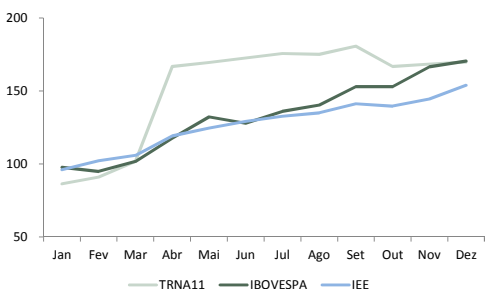
2008

| | |
|-------------|-------|
| Abertura | 27,14 |
| Fechamento | 27,08 |
| Máximo | 34,90 |
| Mínimo | 14,76 |
| VM (R\$ MM) | 1,42 |



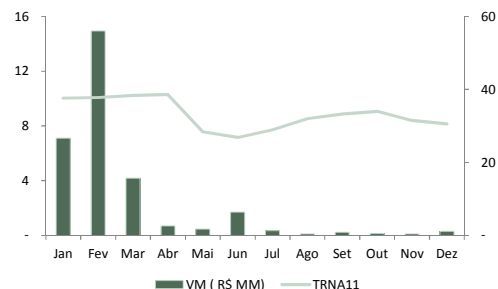
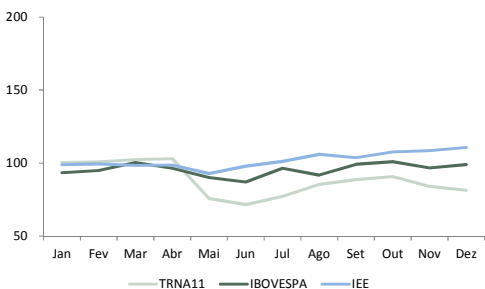
2009

| | |
|-------------|-------|
| Abertura | 32,93 |
| Fechamento | 32,95 |
| Máximo | 39,97 |
| Mínimo | 18,51 |
| VM (R\$ MM) | 4,45 |



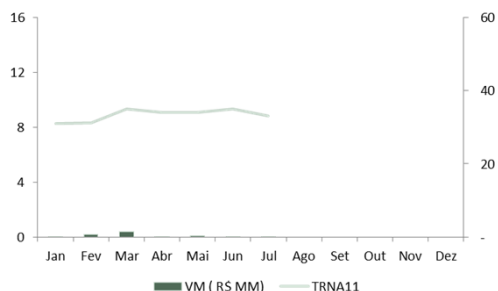
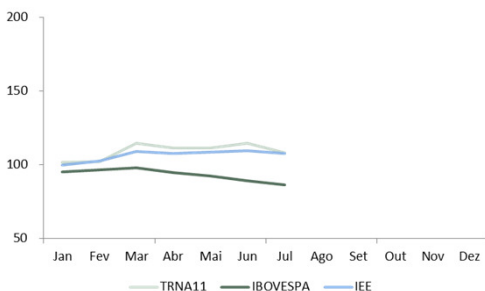
2010

| | |
|-------------|-------|
| Abertura | 33,21 |
| Fechamento | 33,23 |
| Máximo | 39,00 |
| Mínimo | 22,30 |
| VM (R\$ MM) | 2,43 |



2011

| | |
|-------------|-------|
| Abertura | 32,99 |
| Fechamento | 33,33 |
| Máximo | 38,00 |
| Mínimo | 30,50 |
| VM (R\$ MM) | 0,43 |



Comentário do Desempenho



Aviso Legal

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem a legislação societária, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), conjugadas com a legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. A ANEEL, enquanto órgão regulador tem poderes para regular as concessões no que diz respeito inclusive a emissão de regras contábeis.

As afirmações contidas neste documento relacionadas a perspectivas sobre os negócios, projeções sobre resultados operacionais e financeiros e aquelas relacionadas a perspectivas de crescimento da TAESA são meramente projeções e, como tais, são baseadas exclusivamente nas expectativas da diretoria sobre o futuro dos negócios. Essas expectativas dependem, substancialmente, de mudanças nas condições de mercado, do desempenho da economia brasileira, do setor e dos mercados internacionais e, portanto, sujeitas à mudanças sem aviso prévio.

Notas Explicativas

Sumário das notas explicativas

1. Contexto operacional
2. Apresentação das informações trimestrais
3. Resumo das principais práticas contábeis
4. Determinação do valor justo
5. Caixa e equivalentes de caixa
6. Outros investimentos
7. Contas a receber de clientes e concessão de serviços
8. Impostos e contribuições sociais
9. Impostos e contribuições diferidos
10. Tributos diferidos
11. Depósitos judiciais
12. Investimentos
13. Intangível
14. Empréstimos e financiamentos
15. Debêntures
16. Provisões
17. Imposto de renda
18. Patrimônio Líquido
19. Partes relacionadas
20. Cobertura de seguros
21. Garantias
22. Instrumentos financeiros
23. Gerenciamento de riscos
24. Receita operacional líquida
25. Receitas financeiras e despesas financeiras
26. Compromissos assumidos
27. Outras informações
28. Eventos subseqüentes

Notas Explicativas

1 Contexto operacional

A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“Taesa” ou “Companhia”), tem por objeto social:

- Operar e explorar concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica para implantação, operação e manutenção de linhas de transmissão pertencentes à Rede Básica do Sistema Interligado Nacional (SIN);
- Realizar outras atividades relacionadas ao setor de transmissão de energia elétrica, tais como:
 - Estudos e atividades de planejamento;
 - Análises químicas em materiais e equipamentos;
 - Serviços de engenharia básica e detalhada;
 - Aluguel, empréstimo ou cessão onerosa de equipamentos, infra-estrutura e instalações;
 - Suporte técnico.
- Praticar quaisquer outras atividades que permitam uma melhor utilização e valorização das redes, estruturas, recursos e competência agregados;
- Operar tanto no Brasil quanto no exterior, isoladamente ou em parceria com outras sociedades;
- Participar em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, que atuem no setor de transmissão de energia elétrica, na qualidade de sócia, acionista ou quotista; e
- Implementar projeto associado à concessão de serviço público que estiver explorando, notadamente a prestação de serviços de telecomunicações, transmissão de dados, e operação e manutenção de instalação de outras concessionárias.

Incorporação de controladas

Em 31 de dezembro de 2010 as controladas Novatrans Energia S.A. (Novatrans), TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A. (TSN), ETEO - Empresa de Transmissão do Energia do Oeste S.A. (ETEO) e Taesa Serviços Ltda (Taesa Serviços), foram incorporadas à Companhia, conforme aprovação em Assembleia Geral Extraordinária realizada na mesma data.

Desta forma em 30 de junho de 2010 a demonstração de resultado da Companhia não apresentava os saldos das controladas citadas no parágrafo acima.

Controladoras diretas

A Companhia tem como controladores a Cemig Geração e Transmissão S.A. (Cemig GT), companhia aberta e subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig - 56,69%, e o Fundo de Investimento em Participações Coliseu - FIP Coliseu - 38,59%.

Notas Explicativas

Controladas e controladas em conjunto

Em 30 de junho de 2011 a Companhia detém participação de 38,67% e 52,5838% nas concessionárias Brasnorte Transmissora de Energia S.A. (Brasnorte) e Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S. A. (ETAU), respectivamente.

Nas informações trimestrais da controladora, os saldos de controladas e controladas em conjunto, são reconhecidos através do método de equivalência patrimonial.

As principais práticas de consolidação adotadas foram as seguintes:

- Eliminação do investimento da controladora nas suas controladas e controladas em conjunto;
- Eliminação das transações e dos saldos das contas entre a controladora e as suas controladas e controladas em conjunto, bem como das contas mantidas entre estas controladas e controladas em conjunto;
- A controlada em conjunto ETAU está sendo considerada pelo método proporcional de 52,5838% a partir de 31/12/2007;
- A controlada em conjunto Brasnorte está sendo considerada pelo método proporcional de 38,67% a partir de 10/09/2009;

Abaixo encontram-se relacionadas as concessões do Grupo Taesa, cujo objeto é a operação e exploração da concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica e a implantação, operação e manutenção de instalações da rede básica do Sistema Interligado Nacional (SIN), pelo prazo de 30 anos.

| Concessões | Data de Aquisição | Contrato de Concessão | Início da Concessão | Término da Concessão | % de participação | Localidade das subestações | Extensão/Tensão da linha de transmissão |
|--|-------------------|-----------------------|---------------------|----------------------|-------------------|--|---|
| TSN - Transmissor a Sudeste Nordeste S.A. | (b) | 6/6/2006 | 097/2000 | 20/12/2000 | 20/12/2030 | Serra da Mesa I - GO Serra da Mesa II - GO Rio das Éguas - BA Bom Jesus da Lapa - BA Ibicoara - BA Sapeaçu - BA | 1.062 km 500 kV |
| | | | | | | Sapeaçu - BA | 7 km 230kV |
| Munirah - Transmissor a de Energia S.A. | (a) (b) | 31/3/2006 | 006/2004 | 18/2/2004 | 18/2/2034 | Sapeaçu - BA | 107 km 500 kV |
| | | | | | | Camaçari - BA Goianinha - PE | |
| Gtesa - Goiânia Transmissor a de Energia S.A. | (a) (b) | 30/11/2007 | 001/2002 | 21/1/2002 | 21/1/2032 | Mussurú - PB | 51 km 230 kV |
| | | | | | | Paraíso - RN | |
| Patesa - Paraíso Açú Transmissor a de Energia S.A. | (a) (b) | 30/11/2007 | 087/2002 | 11/12/2002 | 11/12/2032 | Açu - RN | 135 km 230 kV |
| | | | | | | Imperatriz - MA Colinas - TO | |
| Novatrans Energia S.A. | (b) | 6/6/2006 | 095/2000 | 20/12/2000 | 20/12/2030 | Miracema - TO Gurupi - TO | 1.278 km 500 kV |

Notas Explicativas

| Concessões | Data de Aquisição | Contrato de Concessão | Início da Concessão | Término da Concessão | % de participação | Localidade das subestações | Extensão/Tensão da linha de transmissão |
|---|-------------------|-----------------------|---------------------|----------------------|-------------------|---|---|
| | | | | | | Serra da Mesa - GO Samambaia - DF | |
| ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S. A. | (c) 28/12/2007 | 082/2002 | 18/12/2002 | 18/12/2032 | 52,5838% | Campos Novos - SC Barra Grande - SC | 188 km 230 kV |
| ETEO - Empresa de Transmissão de Energia do Oeste S. A. | (b) 31/5/2008 | 040/2000 | 12/5/2000 | 12/5/2030 | | Lagoa Vermelha - RS Santa Marta - RS Taquaraçu - SP Assis - SP | 502 km 440 kV |
| Brasnorte Transmissora de Energia S.A. | (c) 17/9/2007 | 003/2008 | 17/3/2008 | 17/3/2038 | 38,67% | Sumaré - SP Juba - MT Jauru - MT Brasnorte - MT Nova Mutum - MT | 382 km 230 kV |
| | | | | | | Total | 3.712 km |

(a) Concessões incorporadas pela TSN na data de sua aquisição;

(b) Concessões incorporadas na Companhia em 31/12/2010; e

(c) Controladas em conjunto da Companhia.

2 Apresentação das informações trimestrais

As Informações Contábeis Intermediárias individuais foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e as Informações Contábeis Intermediárias consolidadas foram elaboradas e preparadas 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. A apresentação dessas informações está de forma condizente com as Normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

As informações trimestrais consolidadas incluem as informações trimestrais da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. e das empresas nas quais a Companhia mantém o controle acionário direta ou indiretamente, detalhadas na nota explicativa 1, cujos exercícios sociais e práticas contábeis são coincidentes.

As controladas diretas e indiretas são consolidadas desde a data de aquisição, que corresponde à data na qual a Companhia obteve o controle.

Notas Explicativas

3 Resumo das principais práticas contábeis

Na elaboração das informações trimestrais (ITR), todas as práticas contábeis adotadas são uniformes com aquelas utilizadas quando da preparação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2010, publicadas na Imprensa Oficial em 28 de março de 2011. Dessa forma, as informações trimestrais (ITR) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras anuais.

4 Determinação do valor justo

Diversas políticas e divulgações contábeis adotadas pelo Grupo exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos descritos abaixo. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas daquele ativo ou passivo.

Contas a receber de clientes e outros recebíveis

O valor justo de contas a receber e outros recebíveis, incluindo recebíveis de contratos de concessão de serviços, é estimado como o valor presente de fluxos de caixa futuros, descontado pela taxa de mercado dos juros apurados na data de apresentação. Esse valor justo é determinado para fins de divulgação.

Passivos financeiros não derivativos

O valor justo é calculado baseando-se no valor presente do principal e fluxos de caixa futuros, descontados pela taxa de mercado dos juros apurados na data de apresentação das demonstrações financeiras. Esse valor justo é determinado para fins de divulgação.

5 Caixa e equivalentes de caixa

| | Consolidado | | Controladora | |
|------------------------|--------------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Caixa e bancos | 729 | 1.115 | 239 | 544 |
| Aplicações financeiras | 355.283 | 413.463 | 352.142 | 409.791 |
| | <u>356.012</u> | <u>414.578</u> | <u>352.381</u> | <u>410.335</u> |

As aplicações financeiras de curto prazo são de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, com baixo risco de variação no valor de mercado, sendo demonstrados pelo custo acrescido de juros até a data do balanço.

Notas Explicativas

A seguir, está representada a composição da carteira de aplicações financeiras:

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Pampulha Referenciado DI Crédito Privado - Fundo de Investimento: (a) | | | | |
| - CDB | 229.848 | 85.309 | 229.148 | 85.106 |
| - LFT | 19.364 | 157.267 | 19.305 | 156.892 |
| - LTN | 27.471 | - | 27.388 | - |
| - NTN | - | 143.455 | - | 143.114 |
| - Debêntures | 14.626 | - | 14.582 | - |
| - LF | 28.666 | - | 28.578 | - |
| - Outros | - | 24.738 | - | 24.679 |
| Certificado de Depósito Bancário | 2.167 | 2.694 | - | - |
| Fundo Bradesco - Depósito Vinculado | 33.141 | - | 33.141 | - |
| | <u>355.283</u> | <u>413.463</u> | <u>352.142</u> | <u>409.791</u> |

(a) No mês de abril de 2011, o fundo de investimento NVT Referenciado DI Crédito Privado - Fundo Investimento, usado para aplicação do caixa remanescente da Companhia, teve seu nome alterado para Pampulha Referenciado DI Crédito Privado - Fundo de Investimento, com mudança da sua estrutura de gestão, conforme indicado abaixo:

| | Anterior | Atual |
|--------------------------|----------------|-----------------|
| Administrador | Banco Itaucard | Votorantim DTVM |
| Gestão | Itaú Unibanco | Votorantim DTVM |
| Custódia e Controladoria | Itaú Unibanco | Banco Bradesco |

Essa mudança possibilitou uma redução da taxa de administração do fundo sem, no entanto, alterar sua política de investimento e sua carteira de ativos.

O Fundo de Investimento possui demonstrações financeiras auditadas, considerando o exercício social com início em 1º de novembro de cada ano e término em 31 de outubro do ano subsequente, e está sujeito às obrigações restritas ao pagamento de serviços prestados pela administração dos ativos, atribuída à operação dos investimentos, como taxas de custódia, auditoria e outras despesas, inexistindo obrigações financeiras relevantes, bem como ativos dos quotistas para garantir essas obrigações.

A exposição da Companhia aos riscos de taxas de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa 22.

Notas Explicativas

6 Outros investimentos

A seguir, está representada a composição da carteira de outros investimentos:

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|--------------|---------------|--------------|---------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Pampulha Referenciado DI Crédito Privado - Fundo Investimento: (a) | | | | |
| - CDB | - | 6.098 | - | 6.098 |
| - LFT | - | 11.242 | - | 11.242 |
| - LTN | - | - | - | - |
| - NTN | - | 10.255 | - | 10.255 |
| - Debêntures | - | 1.768 | - | 1.768 |
| - LF | - | - | - | - |
| - Outros | - | - | - | - |
| Certificado de Depósito Bancário | 1.926 | 1.837 | - | - |
| Fundo Bradesco - Depósito Vinculado | - | 31.635 | - | 31.635 |
| | <u>1.926</u> | <u>62.835</u> | <u>-</u> | <u>60.998</u> |

(a) **Pampulha Referenciado DI Crédito Privado - Fundo de Investimento** - vide explicação na nota anterior.

A Companhia e sua controlada em conjunto Brasnorte são quotistas do fundo de investimento Pampulha Referenciado DI Crédito Privado - Fundo de Investimento, que foi incluído nas demonstrações financeiras consolidadas do Grupo.

As aplicações financeiras a longo prazo referem-se basicamente aos saldos vinculados mantidos pelas concessões ETAU e Novatrans para garantia do financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES e ao Sindicato de Bancos (Citibank, BNP Paribas e Santander), respectivamente.

Em virtude dos empréstimos com o BNDES terem sido liquidados pela Companhia em dezembro de 2010, em 06 de janeiro de 2011 o BNDES liberou as concessões TSN e Novatrans da manutenção de saldos de aplicações financeiras à longo prazo.

A exposição da Companhia aos riscos de taxas de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa 22.

Notas Explicativas**7 Contas a receber de clientes e concessão de serviços**

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|--------------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Contas a receber de clientes (a) | 92.295 | 88.004 | 89.669 | 85.860 |
| Recebíveis de concessão de serviços (b) | 3.229.123 | 3.312.077 | 3.040.320 | 3.122.785 |
| | <u>3.321.418</u> | <u>3.400.081</u> | <u>3.129.989</u> | <u>3.208.645</u> |
| Circulante | 634.996 | 630.356 | 617.704 | 613.894 |
| Não Circulante | 2.686.422 | 2.769.725 | 2.512.285 | 2.594.751 |
| | <u>3.321.418</u> | <u>3.400.081</u> | <u>3.129.989</u> | <u>3.208.645</u> |

(a) Contas a receber de clientes:

| | Consolidado | | | | |
|---|------------------------|-----------------------------|------------------------------------|-------------------|---------------|
| | 30/6/2011 | | | 31/12/2010 | |
| | Saldos a vencer | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Total | Total |
| Industrial (i) | 2.906 | 483 | 2.206 | 5.595 | 4.776 |
| Suprimento a outras concessionárias (ii) | 88.699 | 681 | 369 | 89.749 | 86.230 |
| Comércio, serviços e outros (iii) | (3.050) | - | - | (3.050) | (3.002) |
| | <u>88.556</u> | <u>1.164</u> | <u>2.575</u> | <u>92.295</u> | <u>88.004</u> |
| | Controladora | | | | |
| | 30/6/2011 | | | 31/12/2010 | |
| | Saldos a vencer | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Total | Total |
| Industrial (i) | 2.837 | 473 | 2.157 | 5.467 | 4.674 |
| Suprimento a outras concessionárias (ii) | 86.225 | 664 | 363 | 87.252 | 84.126 |
| Comércio, serviços e outros (iii) | (3.050) | - | - | (3.050) | (2.940) |
| | <u>86.012</u> | <u>1.137</u> | <u>2.520</u> | <u>89.669</u> | <u>85.860</u> |

(i) Industrial - consumidores livres (indústrias)**(ii) Suprimento a outras concessionárias - geradoras, transmissoras e distribuidoras**

Notas Explicativas

(iii) Refere-se à provisão para os desligamentos automáticos e programados ocorridos na Companhia no exercício de 2010, que devido aos limites de desconto, estabelecidos pelo ONS, deverão ser cobrados no exercício de 2011.

(b) Recebíveis de concessão de serviços:

Em 30 de junho de 2011 a Companhia apresenta recebíveis de concessão de serviços no montante de R\$ 3.229.123, representando o valor atual dos pagamentos mínimos anuais garantidos a serem recebidos do poder concedente. Os juros incorridos desde o início da construção foram de R\$ 3.642.567.

A taxa utilizada pela Companhia para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, tendo sido apurada por meio da metodologia do CAPM (*Capital Asset Pricing Model*) cuja composição observou os valores à época da realização do investimento. A taxa considerada variou entre 7,8 e 14,48%, de concessão para concessão, considerando as características específicas de cada uma delas e suas datas de investimento.

No período findo em 30 de junho de 2011 a Companhia registrou uma receita de R\$ 349.438, composta de R\$ 122.198 relativos aos serviços de operação e manutenção, R\$ 207.665 relativos à receita de construção de reforços e remuneração do recebível de concessão de serviço (ativo financeiro) e R\$ 19.575 de outras receitas operacionais, sendo R\$ 19.382 referentes à subvenção fiscal das concessões TSN e Novatrans (vide notas explicativas 17 e 24) e R\$ 193 de receita de prestação de serviços da Taesa Serviços, relativos ao “back-office”, para as concessionárias do Grupo ETAU e Brasnorte (vide nota explicativa 19).

Estrutura de formação da Receita Anual Permitida (RAP)

As concessões das linhas de transmissão de energia do Grupo são remuneradas pela disponibilidade de suas instalações de transmissão, integrantes da Rede Básica, da Rede Básica de Fronteira e das Demais Instalações de Transmissão, não estando vinculada à carga de energia elétrica transmitida, mas sim ao valor homologado pela ANEEL quando da outorga do contrato de concessão. A remuneração pelas Demais Instalações de Transmissão (DIT), que não pertencem à Rede Básica, é feita por meio de uma tarifa definida pela ANEEL. Esta remuneração não varia com a sua disponibilidade.

A seguir encontra-se a composição da receita das concessionárias de acordo com as Resoluções emitidas pela ANEEL:

- Ciclo 2010-2011 - RAP no período de 1º de julho de 2010 a 30 de junho de 2011-Resolução ANEEL nº 1.021 de 29 de junho de 2010:

Notas Explicativas

| Ciclo 2010-2011 | RAP- RB | RAP - RBF | RAP - DIT | RPEC | PA - Apuração |
|------------------------|----------------|------------------|------------------|-------------|----------------------|
| TSN | 315.383 | - | - | - | (2.439) |
| MUNIRAH | 23.029 | - | - | - | (196) |
| GTESA | 5.775 | - | - | - | (49) |
| PATESA | 13.505 | - | - | - | (115) |
| NOVATRANS | 337.500 | - | - | - | (2.495) |
| ETAU (a) | 12.721 | 1.163 | 623 | - | (372) |
| ETEO | 114.194 | - | - | - | (972) |
| BRASNORTE (a) | 6.021 | 604 | - | 30 | 189 |
| Total | 828.128 | 1.767 | 623 | 30 | (6.449) |

- Ciclo 2009-2010 - RAP no período de 1º de julho de 2009 a 30 de junho de 2010-Resolução ANEEL nº 843 de 25 de junho de 2009:

| Ciclo 2009-2010 | RAP- RB | RAP - RBF | RAP - DIT | RPEC | PA - Apuração |
|------------------------|----------------|------------------|------------------|-------------|----------------------|
| TSN | 297.910 | - | - | - | (3.774) |
| MUNIRAH | 22.104 | - | - | - | (283) |
| GTESA | 5.544 | - | - | - | (71) |
| PATESA | 12.963 | - | - | - | (166) |
| NOVATRANS | 323.955 | - | - | - | (4.149) |
| ETAU (a) | 12.495 | 1.765 | 965 | - | (43) |
| ETEO | 109.611 | - | - | - | (1.404) |
| BRASNORTE (a) | 5.723 | 575 | - | 29 | - |
| Total | 790.305 | 2.340 | 965 | 29 | (9.890) |

(a) Valores proporcionais à participação da Companhia nas concessionárias.

Onde:

- RAP - RB = Receita Básica;
- RAP - RBF = Receita Básica de Fronteira;
- RAP - DIT = Receita das Demais Instalações de Transmissão;
- RPEC = Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas; e
- PA-APURAÇÃO = Parcela de ajuste do período para compensar o déficit ou superávit de arrecadação do período anterior (2008-2009/2009-2010).

Notas Explicativas

Rateio de antecipação

A ANEEL, por meio de Ofício nº 237/2005-SRT/ANEEL, de 30 de novembro de 2005, orientou o ONS a ratear os déficits e superávits de arrecadação dos encargos de uso do sistema de transmissão entre todas as concessionárias de transmissão, na proporção do total de suas receitas anuais. Com base neste Ofício, o ONS adicionou à receita mensal das concessionárias do Grupo, no período de janeiro a junho de 2011, o montante de R\$6.771 (R\$2.782 no período de janeiro a junho de 2010).

Acordo de concessão de serviços

O Grupo, por meio das concessões TSN, ETEO, Novatrans, Brasnorte e ETAU, assinou contratos de concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão conforme descrito na Nota Explicativa 1.

Abaixo se encontram as principais características desses contratos de concessão assinados entre as concessionárias do Grupo e a ANEEL:

Receita Anual Permitida - A prestação do serviço público de transmissão se dará mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo IGPM (TSN, GTESA, PATESA, Munirah, Novatrans, ETEO e ETAU) e IPCA (Brasnorte).

Ativo financeiro indenizável - Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica - O advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão - RGR, na forma do art. 33 do Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do art. 4º da Lei nº 5.655, de 20 de maio de 1971, alterado pelo art. 9º da Lei no 8.631, de 4 de março de 1993, após finalizado o processo administrativo e esgotados todos os prazos e instâncias de recursos, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pelas Concessões das linhas de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica.

Aspectos ambientais - A transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias junto ao órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no art. 36 da Lei no 9.985, de 18 de julho de 2000, que trata de “reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas”, a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se ainda às exigências dos órgãos ambientais dos estados, onde serão implantadas as linhas de transmissão.

Notas Explicativas

Faturamento da Receita de operação, manutenção e construção - Pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, nos primeiros 15 (quinze) anos de operação comercial, à receita anual de operação, manutenção e construção, reajustada e revisada anualmente. A partir do 16º (décimo sexto) ano de operação comercial, a receita anual de operação, manutenção e construção da transmissora será de 50% (cinquenta por cento) da receita anual de operação, manutenção e construção do 15º ano de operação comercial estendendo-se até o término do prazo final da concessão. No caso da concessão Brasnorte não há decréscimo da receita faturada do 16º (décimo sexto) ano, sendo o recebimento da RAP linear durante o período da concessão.

Parcela Variável - A receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da receita anual de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao período contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318, de 06 de outubro de 1998, no valor máximo por infração incorrida de 2% (dois por cento) do valor da receita anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 (doze) meses anteriores à lavratura do auto de infração.

Descumprimento de penalidades - Nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na Lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o poder concedente, a ANEEL, usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, nos termos, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

Renovação ou rescisão - A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo igual período, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do art. 4º da Lei no 9.074/95, mediante requerimento da TRANSMISSORA. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão.

Notas Explicativas

8 Impostos e contribuições sociais

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Ativo | | | | |
| IRPJ e CSLL antecipados | 2.267 | 370 | 3.215 | 370 |
| PIS e COFINS a compensar (a) | 5.246 | 5.252 | 5.246 | 5.247 |
| IRPJ e CSLL a compensar (b) | 2.767 | 868 | 2.692 | 868 |
| Imposto de renda retido na fonte (c) | 2.743 | 19.252 | 2.717 | 19.061 |
| IR, CSLL, PIS, COFINS - Lei nº 10.833/03 (d) | 1.480 | 1.759 | 1.436 | 1.725 |
| Outros (e) | 3.745 | 3.709 | 3.744 | 3.709 |
| | <u>19.248</u> | <u>31.210</u> | <u>19.050</u> | <u>30.980</u> |
| Passivo | | | | |
| IRPJ e CSLL correntes (f) | 447 | 7.174 | 279 | 7.036 |
| PIS e COFINS | 2.377 | 2.516 | 2.277 | 2.426 |
| INSS e FGTS | 864 | 1.123 | 838 | 1.091 |
| ISS | 613 | 848 | 49 | 268 |
| CSLL, COFINS E PIS - Lei nº 10.833 | 130 | 244 | 36 | 143 |
| ICMS | 13 | 120 | 12 | 100 |
| Outros (g) | 236 | 4.164 | 229 | 3.820 |
| | <u>4.680</u> | <u>16.189</u> | <u>3.720</u> | <u>14.884</u> |

- (a) Refere-se à créditos de PIS e COFINS apurados pelo regime não cumulativo, calculados à alíquota de 9,25% sobre bens e serviços utilizados como insumos na prestação de serviços oriunda das atividades da Taesa Serviços, bem como créditos de PIS e COFINS oriundos de recolhimentos efetuados a maior pela TSN em períodos anteriores.
- (b) Refere-se basicamente aos saldos negativos de IRPJ e CSLL apurados pela TSN no ano-calendário de 2008 e pela ETEO, Taesa Serviços, Novatrans, Alterosa e Brasnorte no ano-calendário de 2010.
- (c) Refere-se ao imposto de renda retido na fonte sobre aplicações financeiras.
- (d) Refere-se aos impostos e contribuições sociais (IR, CSLL, PIS e COFINS) retidos na fonte sobre os serviços prestados aos órgãos e entidades da administração pública pela Taesa Serviços, ETEO, TSN e Novatrans e Brasnorte.
- (e) Refere-se basicamente ao IRRF sobre juros sobre capital próprio apurado pela ETEO no ano-calendário de 2010.
- (f) Refere-se à provisão de IRPJ e CSLL, a qual contempla as antecipações mensais de IRPJ e CSLL calculadas com base em balanços de suspensão ou redução pela Taesa e Brasnorte, bem como a provisão de IRPJ e CSLL apurada pela ETAU calculada com base no regime do lucro presumido.

Notas Explicativas

- (g) Refere-se basicamente ao imposto de renda retido na fonte sobre a folha de pagamento, bem como ao imposto retido na fonte sobre mútuo recolhido pela ETEO e Brasnorte.

9 Impostos e contribuições diferidos

Os créditos fiscais detalhados a seguir, incidentes sobre o prejuízo fiscal, base negativa de contribuição social e outros valores que constituem diferenças temporárias, que serão utilizados para redução de carga tributária futura, foram reconhecidos tomando por base o histórico de rentabilidade e as expectativas de geração de lucros tributáveis nos próximos períodos, no prazo máximo de 10 anos.

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2011 | 31/12/2010 | 30/06/2011 | 31/12/2010 |
| Ativo | | | | |
| IRPJ e CSLL sobre prejuízo fiscal e base negativa de CSLL (a) | 23.613 | 36.757 | 23.613 | 36.757 |
| IRPJ e CSLL sobre diferenças temporárias (a) | 8.290 | 20.882 | 6.378 | 18.797 |
| IRPJ e CSLL sobre crédito fiscal incorporado - Ágio (b) | 569.081 | 581.025 | 569.081 | 581.025 |
| | <u>600.984</u> | <u>638.664</u> | <u>599.072</u> | <u>636.579</u> |
| Passivo | | | | |
| IRPJ e CSLL sobre diferenças temporárias - RTT | <u>162.105</u> | <u>170.635</u> | <u>162.105</u> | <u>170.635</u> |
| | <u>162.105</u> | <u>170.635</u> | <u>162.105</u> | <u>170.635</u> |

- (a) Estudos técnicos de viabilidade aprovados pelo Conselho de Administração e apreciados pelo Conselho Fiscal da Companhia indicam a recuperação dos impostos diferidos reconhecidos sobre o prejuízo fiscal, base de cálculo negativa de CSLL e diferenças temporárias, e correspondem às melhores estimativas da Administração sobre a evolução futura da Companhia em seu mercado de atuação.
- (b) O crédito fiscal do ágio é proveniente da incorporação, ocorrida no exercício de 2009, da parcela cindida da Transmissora Atlântico de Energia S.A. e da incorporação da Transmissora Alterosa de Energia S.A. no exercício de 2010.

Os valores foram contabilizados de acordo com as Instruções CVM nº 319/99 e 349/01. Conforme determinação da ANEEL, são amortizados pela curva entre a expectativa de resultados futuros e o prazo das concessões do Grupo.

Notas Explicativas

Baseado nos estudos técnicos das projeções de resultados tributáveis, elaborados de acordo com as disposições da Deliberação CVM nº 273, de 20 de agosto de 1998, estima-se a recuperação dos créditos tributários não circulantes nos seguintes exercícios:

| Expectativa de realização | 2011 | 2012 | Total |
|----------------------------------|---------------|--------------|---------------|
| Prejuízos fiscais | | | |
| Imposto de Renda | 14.440 | 2.922 | 17.362 |
| Contribuição Social | 5.199 | 1.052 | 6.251 |
| | <u>19.639</u> | <u>3.974</u> | <u>23.613</u> |
| Diferenças temporárias | | | |
| Imposto de Renda | 6.092 | - | 6.092 |
| Contribuição Social | 2.198 | - | 2.198 |
| | <u>8.290</u> | <u>-</u> | <u>8.290</u> |
| | <u>27.929</u> | <u>3.974</u> | <u>31.903</u> |

As Administrações da Companhia e de suas controladas em conjunto elaboraram a projeção de resultados tributáveis futuros, demonstrando a capacidade de realização desses créditos tributários nos períodos indicados e conforme requerido pela Instrução CVM nº 371, de 27 de junho de 2002, os referidos estudos foram aprovados pelo Conselho de Administração em 24 de março de 2011. Essas estimativas são periodicamente revisadas, de modo que eventuais alterações na perspectiva de recuperação desses créditos possam ser tempestivamente consideradas nas demonstrações financeiras. Consequentemente, as estimativas estão sujeitas a não se concretizarem no futuro tendo em vista as incertezas inerentes a essas previsões.

De acordo com o art. 510 do Regulamento de Imposto de Renda - RIR/99, o prejuízo fiscal e a base negativa de contribuição social são compensáveis com lucros futuros, até o limite de 30% do lucro tributável, não estando sujeitos a prazo prescricional.

As diferenças temporárias são compostas da seguinte forma:

| Natureza dos créditos | Base de cálculo | Consolidado | | | | | |
|---|-----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | | 30/06/2011 | | | 31/12/2010 | | |
| | | IR | CSLL | Total | IR | CSLL | Total |
| Diferenças temporárias ativas | | | | | | | |
| Amortização ágio Taesa Atlântico | - | - | - | - | 3.371 | 1.213 | 4.584 |
| Amortização ágio Taesa Atlântico - Prov. Integr. PL | - | - | - | - | 6.543 | 2.355 | 8.898 |
| Rateio de antecipação - PA ajuste | 8.063 | 2.016 | 726 | 2.742 | 1.166 | 420 | 1.586 |
| Provisão gratificação empregados | 2.500 | 625 | 225 | 850 | 91 | 33 | 124 |
| Provisão fornecedores | 233 | 58 | 21 | 79 | 351 | 126 | 477 |
| Provisão parcela variável | 3.100 | 775 | 279 | 1.054 | 735 | 265 | 1.000 |
| Tributos com exigibilidade suspensa | 112 | 28 | 10 | 38 | 28 | 10 | 38 |
| Ajustes novas regras Lei nº 11.638/07 e 11.941/09 | 11.386 | 2.590 | 937 | 3.527 | 3.068 | 1.107 | 4.175 |
| Total do Ativo | | <u>6.092</u> | <u>2.198</u> | <u>8.290</u> | <u>15.353</u> | <u>5.529</u> | <u>20.882</u> |
| Diferenças temporárias passivas | | | | | | | |
| Ajustes novas regras Lei nº 11.638/07 e 11.941/09 | 476.780 | 119.195 | 42.910 | 162.105 | 125.467 | 45.168 | 170.635 |
| Total do Passivo | | <u>119.195</u> | <u>42.910</u> | <u>162.105</u> | <u>125.467</u> | <u>45.168</u> | <u>170.635</u> |

Notas Explicativas

| Natureza dos créditos | Base de cálculo | Controladora | | | | | |
|---|-----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | | 30/06/2011 | | | 31/12/2010 | | |
| | | IR | CSLL | Total | IR | CSLL | Total |
| Diferenças temporárias ativas | | | | | | | |
| Amortização ágio Taesa Atlântico | - | - | - | - | 3.371 | 1.213 | 4.584 |
| Amortização ágio Taesa Atlântico - Prov. Integr. PL | - | - | - | - | 6.543 | 2.355 | 8.898 |
| Rateio de antecipação - PA ajuste | 7.996 | 1.999 | 720 | 2.719 | 1.129 | 406 | 1.535 |
| Provisão gratificação empregados | 2.500 | 625 | 225 | 850 | 91 | 33 | 124 |
| Provisão fornecedores | 233 | 58 | 21 | 79 | 342 | 123 | 465 |
| Provisão parcela variável | 3.100 | 775 | 279 | 1.054 | 735 | 265 | 1.000 |
| Tributos com exigibilidade suspensa | 112 | 28 | 10 | 38 | 28 | 10 | 38 |
| Ajustes novas regras Lei nº 11.638/07 e 11.941/09 | 4.816 | 1.204 | 434 | 1.638 | 1.583 | 570 | 2.153 |
| Total do Ativo | | <u>4.689</u> | <u>1.689</u> | <u>6.378</u> | <u>13.822</u> | <u>4.975</u> | <u>18.797</u> |
| Diferenças temporárias passivas | | | | | | | |
| Ajustes novas regras Lei nº 11.638/07 e 11.941/09 | 476.780 | 119.195 | 42.910 | 162.105 | 125.467 | 45.168 | 170.635 |
| Total do Passivo | | <u>119.195</u> | <u>42.910</u> | <u>162.105</u> | <u>125.467</u> | <u>45.168</u> | <u>170.635</u> |

10 Tributos diferidos

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Ativo | | | | |
| PIS e COFINS sobre diferenças temporárias - RTT | <u>1.414</u> | <u>729</u> | <u>1.385</u> | <u>729</u> |
| | <u>1.414</u> | <u>729</u> | <u>1.385</u> | <u>729</u> |
| Passivo | | | | |
| PIS e COFINS diferidos sobre diferenças temporárias - RTT | <u>91.624</u> | <u>93.378</u> | <u>83.126</u> | <u>84.922</u> |
| | <u>91.624</u> | <u>93.378</u> | <u>83.126</u> | <u>84.922</u> |

11 Depósitos judiciais

| | Consolidado | | Controladora | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Cíveis (a) | 1.441 | 1.439 | 1.242 | 1.244 |
| Fiscais (b) | 2.012 | 2.012 | 2.012 | 2.012 |
| Trabalhistas | <u>129</u> | <u>128</u> | <u>129</u> | <u>129</u> |
| | <u>3.582</u> | <u>3.579</u> | <u>3.383</u> | <u>3.385</u> |

(a) Cíveis

Refere-se aos depósitos efetuados pela ETEO, Novatrans, TSN e Taesa Serviços, ETAU e Brasnorte, relativos aos processos de faixa de servidão. Não foi constituída provisão para contingências, haja vista que a expectativa de perda nesses processos é remota.

Notas Explicativas

(b) Fiscais

- **Contribuição previdenciária:** Mandado de segurança impetrado pela TSN (sucedida pela Taesa) visando a obtenção de certidão negativa (ou positiva com efeitos de negativa) de débitos pelo INSS. Nenhuma provisão para contingências foi contabilizada, uma vez que o depósito foi efetuado exclusivamente para obtenção de certidão negativa e seu valor será, de acordo com expectativa da Companhia, devolvido ao final do processo, no montante de R\$ 727 em 30 de junho de 2011.
- **Contribuições ao PIS e à COFINS:** Embargos à Execução Fiscal interposto pela TSN (sucedida pela Taesa) em face da Fazenda Nacional, a fim de cancelar a cobrança de supostos créditos tributários relativos ao PIS e à COFINS, apurados com base no confronto de obrigações acessórias relativas ao ano-calendário de 2001. Nenhuma provisão para contingências foi contabilizada, uma vez que o depósito efetuado suspende a exigibilidade do crédito tributário e seu valor será, de acordo com expectativa da Companhia, devolvido ao final do processo, no montante de R\$ 514 em 30 de junho de 2011.
- **IPI:** Ação anulatória de débito fiscal de IPI com pedido de antecipação de tutela proposta pela TSN (sucedida pela Taesa) em face da União Federal, a fim de questionar suposto de crédito tributário constituído através de procedimento administrativo fiscal. Nenhuma provisão para contingências foi contabilizada, uma vez o depósito efetuado suspende a exigibilidade do crédito tributário e seu valor será, de acordo com expectativa da Companhia, devolvido ao final do processo, no montante de R\$ 771 em 30 de junho de 2011.

12 Investimentos

No período de janeiro a junho de 2011 a Companhia registrou ganho de equivalência patrimonial de suas controladas e controladas em conjunto no valor de R\$ 4.385 (R\$ 172.301 no período de janeiro a junho de 2010, data em que a Companhia ainda não havia incorporado suas controladas Novatrans, TSN, ETEO e Taesa Serviços).

Em 20 de maio de 2011 a Companhia recebeu dividendos da controlada em conjunto ETAU no valor de R\$1.117 referentes ao exercício de 2009.

Nenhuma das controladas e controladas em conjunto contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial tem suas ações negociadas em bolsa de valores.

Notas Explicativas

| | <u>Ativos circulantes</u> | <u>Ativos não circulantes</u> | <u>Total de ativos</u> | <u>Passivos circulantes</u> | <u>Passivos não circulantes</u> | <u>Total de passivos</u> | <u>Patrimônio Líquido</u> |
|------------------|-------------------------------|-----------------------------------|----------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------|
| 30/6/2011 | | | | | | | |
| ETAU | 22.699 | 97.032 | 119.731 | 19.628 | 37.545 | 57.173 | 62.558 |
| Brasnorte | 26.144 | 240.920 | 267.064 | 15.441 | 64.899 | 80.340 | 186.724 |
| | <u>48.843</u> | <u>337.952</u> | <u>386.795</u> | <u>35.069</u> | <u>102.444</u> | <u>137.513</u> | <u>249.282</u> |
| 30/6/2010 | | | | | | | |
| TSN | 270.266 | 1.029.722 | 1.299.988 | 119.042 | 476.166 | 595.208 | 704.780 |
| Novatrans | 368.169 | 1.233.384 | 1.601.553 | 178.148 | 577.383 | 755.531 | 846.022 |
| ETEO | 130.171 | 406.565 | 536.736 | 4.097 | 94.038 | 98.135 | 438.601 |
| ETAU | 11.475 | 50.788 | 62.263 | 9.197 | 23.834 | 33.031 | 29.232 |
| Brasnorte | 15.572 | 86.859 | 102.431 | 6.036 | 30.243 | 36.279 | 66.152 |
| Taesa Serviços | 33.718 | 4.815 | 38.533 | 1.653 | 3.767 | 5.420 | 33.113 |
| | <u>829.371</u> | <u>2.812.133</u> | <u>3.641.504</u> | <u>318.173</u> | <u>1.205.431</u> | <u>1.523.604</u> | <u>2.117.900</u> |

| | <u>Participação</u> | <u>Quantidade de ações</u> | <u>Receitas</u> | <u>Despesas</u> | <u>Lucro (prejuízo)</u> | <u>Equivalência patrimonial</u> |
|------------------|---------------------|--------------------------------|-----------------|------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| 30/6/2011 | | | | | | |
| ETAU | 52,58% | 34.895.364 | 6.097 | (2.245) | 3.852 | 3.852 |
| Brasnorte | 38,67% | 179.052.000 | 4.249 | (3.716) | 533 | 533 |
| | | | <u>10.346</u> | <u>(5.961)</u> | <u>4.385</u> | <u>4.385</u> |
| 30/6/2010 | | | | | | |
| TSN | 100,00% | 345.685.809 | 148.531 | (66.846) | 81.685 | 81.685 |
| Novatrans | 100,00% | 407.322.896 | 135.439 | (66.627) | 68.812 | 68.812 |
| ETEO | 100,00% | 37.257.198 | 41.650 | (21.384) | 20.266 | 20.266 |
| ETAU | 52,58% | 34.895.364 | 6.610 | (3.200) | 3.410 | 3.410 |
| Brasnorte | 38,67% | 179.052.000 | 3.413 | (4.230) | (817) | (817) |
| Taesa Serviços | 100,00% | 42.396.340 | 646 | (1.701) | (1.055) | (1.055) |
| | | | <u>336.289</u> | <u>(163.988)</u> | <u>172.301</u> | <u>172.301</u> |

13 Intangível

| | Vida Útil | Consolidado | |
|---------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| | | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Com vida Útil Definida | | | |
| Softwares Adquiridos | 5 anos | 637 | 774 |
| Com vida Útil Indefinida | | | |
| Incorporação da Munirah (a) | Indefinida | 3.352 | 3.352 |
| Patentes e marcas registradas | Indefinida | 33 | 33 |
| | | <u>4.022</u> | <u>4.159</u> |

Notas Explicativas

- (a) O ágio pela aquisição da Munirah é baseado na expectativa de rentabilidade futura. A partir de 1º de janeiro de 2009 o saldo deixou de sofrer amortização e deverá ter sua recuperabilidade testada pelo menos anualmente de acordo com o CPC01.

14 Empréstimos e financiamentos

| | Consolidado | | | | | | | | |
|---|--------------------|---------------|--------------------|---------------|----------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| | Passivo Circulante | | | | Não Circulante | | | | |
| | Encargos da Dívida | Principal | Custos a amortizar | Total | Principal | Custos a amortizar | Total | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Moeda Nacional | | | | | | | | | |
| Instituição financeira - Concessão | | | | | | | | | |
| BNDDES - ETAU | 89 | 3.479 | - | 3.568 | 19.422 | - | 19.422 | 22.990 | 24.955 |
| Sindicato de bancos - TAESA | 200 | 16.199 | - | 16.399 | 24.299 | - | 24.299 | 40.698 | 48.852 |
| CEF - Brasnorte | 146 | 4.189 | (133) | 4.202 | 16.757 | (233) | 16.524 | 20.726 | 22.761 |
| | <u>435</u> | <u>23.867</u> | <u>(133)</u> | <u>24.169</u> | <u>60.478</u> | <u>(233)</u> | <u>60.245</u> | <u>84.414</u> | <u>96.568</u> |

| Parcelas vencíveis a longo prazo por indexador | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | Após 2016 | Total |
|--|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| URTJ | 3.031 | 3.031 | 3.031 | 3.031 | 3.031 | 1.770 | 16.925 |
| UMBNDDES | 447 | 447 | 447 | 447 | 447 | 262 | 2.497 |
| CDI | 10.194 | 20.389 | 4.189 | 4.189 | 2.095 | - | 41.056 |
| (-) Custos CEF | <u>(55)</u> | <u>(88)</u> | <u>(58)</u> | <u>(29)</u> | <u>(3)</u> | <u>-</u> | <u>(233)</u> |
| | <u>13.617</u> | <u>23.779</u> | <u>7.609</u> | <u>7.638</u> | <u>5.570</u> | <u>2.032</u> | <u>60.245</u> |

| Fonte | Concessão | Início do Pagamento | Juros | Despesa Financeira em 30/06/2011 | Parcelas a Vencer em 30/06/2011 | Vencimento do Contrato |
|---------------|------------------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------|------------------------|
| BNDDES | | | | | | |
| | ETAU (a) | | | | | |
| | Subcrédito "A" e "C" | | Cesta de Moedas + 4,0% a.a. | 1.153 | 79 | 15/11/2018 |
| | Subcrédito "B" e "D" | 15/2/2006 | TJLP + 4,0% a.a. | | | |
| | CEF | | | | | |
| | Brasnorte (b) | 10/7/2010 | 117,5% do CDI | 1.388 | 60 | 10/6/2016 |
| | SINDICATO DE BANCOS : | | | | | |
| | Taes(a) | 19/12/2006 | CDI + 0,90% a.a. | 2.601 | 30 | 15/12/2013 |

- (a) O empréstimo com o BNDDES foi obtido para a construção da linha de transmissão da concessão.

Notas Explicativas

- (b) Em 10 de junho de 2010, a controlada compartilhada Brasnorte obteve junto a Caixa Econômica Federal - CEF um financiamento de capital de giro de longo prazo no montante de R\$ 65.000. O financiamento possui as seguintes garantias: aval corporativo dos principais sócios da Eletronorte - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A e Transmissora Aliança de Energia Elétrica S/A (não solidário e limitado a participação de cada sócio na Companhia), penhor de 100% das ações detidas pelos sócios e cessão fiduciária dos direitos creditórios. O prazo do financiamento é de 6 anos, sem carência, com juros remuneratórios correspondentes à taxa de 117,5% da taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros. O valor dos juros e principal é devido em 72 parcelas mensais, tendo sido o primeiro pagamento efetuado em 12 de julho de 2010. Os custos incorridos para a captação desse empréstimo foram de R\$ 529 (valor proporcional a participação na controlada em conjunto Brasnorte) e a taxa de capitalização utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimo foi de 2,16%.
- (c) Financiamento feito por meio do Sindicato de bancos representado por Santander Banespa S.A, BNP Paribas Brasil S.A e Citibank S.A.

| Cláusulas Restritivas | BNDES | Sindicato de Bancos (empréstimos) | CEF |
|---|-------|-----------------------------------|-----------|
| | ETAU | Taesa | Brasnorte |
| Manter durante o período de amortização o índice de cobertura da dívida - ICD de, no mínimo, 1,3 vezes. A periodicidade do cálculo do ICD é trimestral. | x | | |
| Depositar a receita decorrente da prestação de serviços de transmissão exclusivamente em uma "Conta Centralizadora" aberta para tal fim. | x | | x |
| Constituir em favor do BNDES/Sindicato de Bancos (Santander, BNP Paribas e Citibank), e manter até o final liquidação de todas as obrigações decorrentes do contrato, "Conta Reserva" com recursos no valor equivalente a, no mínimo, 3 (três) meses de serviço da totalidade da dívida da concessionária, sendo que a movimentação da "Conta Reserva" só poderá ser realizada com autorização por escrito do BNDES. | x | | |
| Não ceder, alienar, transferir, vender, onerar, caucionar, empenhar ou gravar e/ou por qualquer forma negociar os direitos creditórios dados em garantia, sem prévio e expresse consentimento da CAIXA. A Companhia obriga-se a não alienar ou oferecer em garantia o seu ativo permanente, sem prévia anuência da CEF. Na hipótese de venda, total ou parcial, das ações pertencentes a qualquer dos acionistas a um terceiro estranho à sociedade, será necessária prévia autorização. Apresentar trimestralmente cópia devidamente registrada pelo órgão competente de seu Estatuto Social e eventuais alterações. | | | x |

Notas Explicativas

| Cláusulas Restritivas | BNDES | Sindicato de Bancos (empréstimos) | CEF |
|--|-------|-----------------------------------|-----------|
| | ETAU | Taesa | Brasnorte |
| Não constituir garantias de qualquer espécie, em operações com outros credores, sem que as mesmas garantias sejam oferecidas ao BNDES/Sindicato de Bancos (Santander, BNP Paribas e Citibank). | x | x | |
| Sem prévia autorização do BNDES/Sindicato de Bancos (Santander, BNP Paribas e Citibank): não realizar distribuição de dividendos ou pagamento de juro sobre capital próprio, cujo somatório exceda o dividendo mínimo obrigatório, não conceder preferência a outros créditos, não fazer amortização de ações, não emitir debêntures e partes beneficiárias nem assumir novas dívidas. | x | x | |
| Não firmar contratos de mútuo entre pessoas físicas ou jurídicas componentes do Grupo Econômico a que pertença, bem como não efetuar redução de seu Capital Social até a liquidação de todas as obrigações assumidas, sem prévia anuência do Sindicato de Bancos(Santander, BNP Paribas e Citibank). | | x | |
| Não realizar reorganizações societárias, sem a prévia anuência do Sindicato de Bancos (Santander, BNP Paribas e Citibank), a ser manifestada no prazo de 30 (trinta) dias contados da data do recebimento de comunicação nesse sentido. | | x | |
| Não realizar reorganizações societárias, sem a prévia e expressa autorização do BNDES. | x | | |
| O índice obtido da divisão da Dívida Líquida pelo EBITDA Consolidado não deverá ser superior a 3,5. Este índice será verificado trimestralmente pelo Agente Fiduciário com base nas demonstrações financeiras consolidadas da Emissora. | | x | |
| Não alienar ou transferir a titularidade dos ativos essenciais a suas atividades, bem como manter os ativos essenciais a sua atividade devidamente segurados, conforme práticas correntes de mercado. | | | x |

Em 30 de junho de 2011 a Companhia e suas controladas em conjunto apresentavam índices de cobertura do serviço da dívida que atendiam, aos limites estabelecidos nos contratos.

Notas Explicativas

15 Debêntures

| | Consolidado | | | | | | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
|--------------------|--------------------|--------------------|--------|----------------|--------------------|-----------|-----------|------------|
| | Passivo Circulante | | | Não Circulante | | | | |
| | Encargos da Dívida | Custos a amortizar | Total | Principal | Custos a amortizar | Total | | |
| Debêntures - Taesa | 66.272 | (1.768) | 64.504 | 1.432.378 | (4.571) | 1.427.807 | 1.492.311 | 1.444.728 |

| Parcelas vencíveis a longo prazo por indexador | Parcelas vencíveis a longo prazo por indexador | | | | | | Total |
|--|--|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | Após 2016 | |
| CDI | - | 115.000 | 327.500 | 327.500 | 195.000 | 195.000 | 1.160.000 |
| IPCA | - | 90.793 | 90.793 | 90.793 | - | - | 272.379 |
| (-) Custos Debêntures | (852) | (1.472) | (1.163) | (608) | (327) | (150) | (4.572) |
| | (852) | 204.321 | 417.130 | 417.685 | 194.673 | 194.850 | 1.427.807 |

| Fonte | Concessão | Início do Pagamento | Juros | Despesa Financeira em 30/06/2011 | Parcelas a Vencer em 30/06/2011 | Vencimento do Contrato |
|--------------------------------|-----------|---------------------|----------------------------|----------------------------------|---------------------------------|------------------------|
| Debêntures - 1ª emissão | | | | | | |
| TAESA - 1ª série (a) | | 15/7/2011 | CDI+1,3 %a.a IPCA+7,91% | 35.080 | 5 | 15/7/2015 |
| TAESA - 2ª série (a) | | 16/7/2011 | a.a | 12.037 | 5 | 15/7/2015 |
| Debêntures - 2ª emissão | | | | | | |
| TAESA - 1ª série (b) | | 15/6/2011 | CDI+1,4 %a.a | 26.530 | 9 | 15/12/2015 |
| TAESA - 2ª série (b) | | 15/6/2011 | CDI+1,6 %a.a | 15.547 | 13 | 15/12/2017 |
| TAESA - 3ª série (b) | | 15/6/2011 | CDI+1,6 %a.a | 9.201 | 13 | 15/12/2017 |

(a) Em 15 de julho de 2010 a Companhia emitiu 60.000 (sessenta mil) Debêntures com valor nominal unitário de R\$ 10, sendo 34.500 (trinta e quatro mil e quinhentas) da Primeira Série, no valor de R\$ 345.000 e 25.500 (vinte e cinco mil e quinhentas) da Segunda Série, no valor de R\$ 255.000, perfazendo um valor total de R\$ 600.000. A quantidade de Debêntures a ser alocada a cada série foi definida de acordo com a demanda das Debêntures pelos investidores, conforme apurada em Procedimento de *Bookbuilding*.

Os recursos provenientes da 1ª emissão de debêntures da TAESA foram transferidos para a companhia nos dias 2 e 3 de agosto totalizando R\$ 602.850 (valor já corrigido devido à incidência de juros desde a data de emissão).

Notas Explicativas

As Debêntures possuem as seguintes características:

- **Conversibilidade:** As Debêntures são simples, ou seja, não conversíveis em ações;
- **Espécie:** Quirografária;
- **Tipo e Forma:** Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados;
- **Prazo e Data de Vencimento:** As Debêntures da Primeira Série e Segunda Série terão prazo de vencimento de 5 (cinco) anos a contar da Data de Emissão, com vencimento em 15 de julho de 2015; e
- **Atualização Monetária:** O valor nominal unitário das debêntures da Primeira Série não será atualizado. O Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda Série ou o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda Série, conforme o caso, será atualizado, a partir da Data de Emissão, pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (o “IPCA”).
- **Remuneração:**
 - 1ª série - Sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série ou sobre o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série, conforme o caso, incidirão juros remuneratórios correspondentes à taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros capitalizada de um *spread* ou sobretaxa de 1,30% (um inteiro e trinta centésimos por cento).
 - 2ª série - Sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda Série ou sobre o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da segunda série, atualizados pelo IPCA, incidirão juros remuneratórios de 7,91% (sete inteiros e noventa e um centésimos por cento).
- **Data de Pagamento dos juros:** Os juros incidentes sobre as debêntures da Primeira Série e Segunda Série serão pagos no dia 15 de julho de cada ano. O primeiro pagamento foi feito em 15 de julho de 2011 e o último será feito em 15 de julho de 2015.
- **Prazo de Amortização:** O Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série e Segunda Série será amortizado em 3 (três) parcelas anuais, sendo a primeira com vencimento em 15 de julho de 2013, a segunda com vencimento em 15 de julho de 2014 e a última com vencimento em 15 de julho de 2015.

A emissão das Debêntures foi aprovada por meio da AGE realizada de 01 de junho de 2010. Os recursos líquidos obtidos pela Emissora por meio da integralização das Debêntures foram utilizados para o pagamento integral de 550 (quinhentas e cinquenta) notas promissórias comerciais da terceira emissão da Emissora, que foram objeto de distribuição pública, com valor nominal unitário de R\$ 1.000. As Notas Promissórias foram emitidas em 27 de outubro de 2009, no valor total de R\$ 550.000, com juros remuneratórios correspondentes à taxa de 113% (cento e treze por cento) da taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros e com vencimento em 22 de outubro de 2010. O resgate antecipado das respectivas Notas Promissórias foi efetuado em 03 de agosto de 2010 no valor total de R\$ 592.605, além dos custos decorrentes da presente Emissão. O saldo remanescente será utilizado pela Emissora para capital de giro. Os custos incorridos para a captação desse empréstimo foram de R\$ 3.094.

Notas Explicativas

- (b) Em 15 de dezembro de 2010 a Companhia emitiu 8.150 (oito mil cento e cinquenta) Debêntures com valor nominal unitário de R\$ 100, sendo 4.250 (quatro mil duzentas e cinquenta) da Primeira Série, no valor de R\$ 425.000, 2.450 (duas mil quatrocentas e cinquenta) da Segunda Série, no valor de R\$ 245.000 e 1.450 (mil quatrocentas e cinquenta) da Quarta Série, no valor de R\$ 145.000, perfazendo um valor total de R\$ 815.000. A quantidade de Debêntures a ser alocada a cada série foi definida de acordo com a demanda das Debêntures pelos investidores, conforme apurada em Procedimento de Bookbuilding.

Os recursos provenientes da 2ª emissão de debêntures foram transferidos para a Companhia no dia 17 de dezembro totalizando R\$ 815.750 (valor já corrigido devido à incidência de juros desde a data de emissão).

As Debêntures possuem as seguintes características:

- **Conversibilidade:** As Debêntures são simples, ou seja, não conversíveis em ações.
- **Espécie:** As Debêntures da Primeira Série e as Debêntures da Segunda Série são da espécie quirografária. As Debêntures da Quarta Série são da espécie subordinada, até que sejam convoladas para debêntures da espécie quirografária.
- **Tipo e Forma:** Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados.
- **Prazo e Data de Vencimento:** As Debêntures da Primeira Série terão prazo de vencimento de 5 (cinco) anos a contar da Data de Emissão, com vencimento em 15 de dezembro de 2015. As Debêntures da Segunda e Quarta Série terão prazo de vencimento de 7 (sete) anos a contar da Data de Emissão, com vencimento em 15 de dezembro de 2017.
- **Atualização Monetária:** O valor nominal unitário das debêntures da Primeira, Segunda e Quarta Série não será atualizado.
- **Remuneração:**
 - 1ª série - Sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série ou sobre o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série, conforme o caso, incidirão juros remuneratórios correspondentes à taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros capitalizada de um spread ou sobretaxa de 1,40% (um inteiro e quarenta centésimos por cento).
 - 2ª série - Sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda Série ou sobre o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda Série, conforme o caso, incidirão juros remuneratórios correspondentes à taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros capitalizada de um *spread* ou sobretaxa de 1,60% (um inteiro e sessenta centésimos por cento).
 - 4ª série - Sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures da Quarta Série ou sobre o Saldo do Valor Nominal Unitário das Debêntures da Quarta Série, conforme o caso, incidirão juros remuneratórios correspondentes à taxa média diária dos DI - Depósitos Interfinanceiros capitalizada de um *spread* ou sobretaxa de 1,60% (um inteiro e sessenta centésimos por cento).

Notas Explicativas

- Data de Pagamento dos juros:
 - 1ª série - Os juros incidentes sobre as debêntures da Primeira Série serão pagos semestralmente, a partir da data de emissão, no dia 15, dos meses de junho e dezembro de cada ano. O 1º pagamento foi realizado em 15 de junho de 2011 no valor de R\$ 26.694 e o último pagamento será realizado em 15 de dezembro de 2015.
 - 2ª série e 4ª série - Os juros incidentes sobre as debêntures da Segunda e Quarta Série serão pagos semestralmente, a partir da data de emissão, no dia 15, dos meses de junho e dezembro de cada ano. O 1º pagamento foi realizado em 15 de junho de 2011 no valor de R\$ 15.645 relativos à 2ª série e R\$ 9.258 relativos à 4ª série. O último pagamento será em 15 de dezembro de 2017.
- Prazo de Amortização:
 - 1ª série - O Valor Nominal Unitário das Debêntures da Primeira Série será amortizado em 2 (duas) parcelas de igual valor, sendo a primeira com vencimento em 15 de julho de 2014 e a última com vencimento em 15 de dezembro de 2015.
 - 2ª série e 4ª série - O Valor Nominal Unitário das Debêntures da Segunda e Quarta Série será amortizado em 2 (duas) parcelas de igual valor, sendo a primeira com vencimento em 15 de dezembro de 2016 e a última com vencimento em 15 de dezembro de 2017.

A emissão das Debêntures foi aprovada por meio da AGE realizada de 30 de novembro de 2010. Os recursos líquidos obtidos pela Emissora por meio da integralização das Debêntures foram utilizados ao aumento de capital nas sociedades controladas da Companhia Novatrans Energia S.A e TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A (sucidadas pela Taesa), nos montantes de R\$ 372.275 e até R\$ 434.638, respectivamente. Tais recursos, adicionados ao saldo de caixa dessas concessionárias, foram utilizados para o pagamento antecipado de dívidas por elas contraídas junto ao BNDES, efetuado no dia 20 de dezembro de 2010, totalizando um montante pago de R\$ 372.275 na Novatrans e R\$ 435.410 na TSN.

| Cláusulas Restritivas | Sindicato de Bancos (1ª emissão de Debêntures) | ITAÚ (2ª emissão de Debêntures) |
|---|--|----------------------------------|
| | Taesa | Taesa |
| O índice obtido da divisão da Dívida Líquida pelo EBITDA Consolidado não deverá ser superior a 3,5. Este índice será verificado trimestralmente pelo Agente Fiduciário com base nas demonstrações financeiras consolidadas da Emissora. | | x |
| Não realizar reorganizações societárias, que impliquem em redução do capital social, exceto por determinação legal. | | x |
| Não decretar vencimento antecipado de qualquer dívida e/ou obrigação, de caráter financeiro, que envolva o pagamento de quantia igual ou superior, individualmente ou no agregado, a R\$ 50.000 ou seu equivalente em outra moeda. | | x |

Notas Explicativas

| Cláusulas Restritivas | Sindicato de Bancos (1ª emissão de Debêntures) | ITAÚ (2ª emissão de Debêntures) |
|--|--|----------------------------------|
| | Taesa | Taesa |
| Não ser inadimplente em qualquer dívida financeira ou qualquer obrigação pecuniária em qualquer acordo ou contrato do qual seja parte como mutuária ou garantidora, ou a falta de medidas legais e/ou judiciais requeridas para o referido inadimplemento, cujo valor, individual ou agregado, seja superior a R\$ 50.000. | | x |
| Não possuir protesto de títulos cujo valor não pago, individual ou agregado, ultrapasse R\$ 50.000 ou seu equivalente em outras moedas. | | x |
| Não alienar ou transferir a titularidade dos ativos essenciais a suas atividades, bem como manter os ativos essenciais a suas atividades devidamente segurados, conforme práticas correntes de mercado. | x | x |
| Enquanto o saldo devedor das Debêntures não for integralmente pago, não alterar seu objeto social de forma que tal alteração possa causar um Impacto Adverso Relevante em sua capacidade financeira e/ou operacional, exceto se essa alteração resultar da ocorrência de qualquer Evento de Reorganização. | x | x |
| Não realizar o pagamento de dividendos, juros sobre capital próprio e/ou outros pagamentos de qualquer natureza à seus acionistas, ressalvado pagamentos feitos conforme previsto no artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações: (a) caso a emissora esteja em mora em relação ao pagamento de quaisquer valores devidos aos Debenturistas em virtude das Debêntures e essa mora não tiver acarretado o vencimento antecipado das Debêntures, cessando esta proibição tão logo seja purgada a mora; ou (b) caso seja declarado o vencimento antecipado das Debêntures, cessando essa proibição tão logo o pagamento integral de todos e quaisquer valores devidos e não pagos aos Debenturistas tenha sido efetuado, inclusive encargos, se devidos. | x | x |

Notas Explicativas

16 Provisões

A Companhia, suas controladas e controladas em conjunto são partes em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações, envolvendo questões tributárias, aspectos cíveis, trabalhistas e outros assuntos.

A Administração, com base na opinião de seus assessores jurídicos e análise das demandas judiciais pendentes e, consoante as práticas contábeis adotadas no Brasil, constituiu provisão para passivos contingentes em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas com as ações em curso, como se segue:

| | Consolidado | | Controladora | |
|--------------|-------------|------------|--------------|------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Trabalhistas | 71 | 71 | 71 | 71 |
| Fiscais | 209 | 209 | 209 | 209 |
| Cíveis | 179 | 179 | 10 | 10 |
| | <u>459</u> | <u>459</u> | <u>290</u> | <u>290</u> |

Os valores apresentados acima estão classificados no passivo não circulante e não possuem depósito judicial contabilizado do ativo.

As demandas administrativas e judiciais referem-se basicamente as ações trabalhistas (reclamação de horas extras), discussão dos valores a pagar referentes à faixa de servidão, bem como manifestações de inconformidade relativas às compensações não homologadas pela Receita Federal do Brasil.

Em 30 de junho de 2011, existiam outros processos administrativos e judiciais nas áreas cível, fiscal e trabalhista avaliados pelos assessores jurídicos como sendo de risco possível, no montante de R\$ 58.441 (R\$ 57.923 em 31 de dezembro de 2010), para os quais nenhuma provisão foi constituída, tendo em vista que as práticas contábeis adotadas no Brasil não requerem sua contabilização.

As principais causas classificadas como sendo de êxito possível pelas concessionárias da Taesa são:

- **TSN** - Referem-se basicamente a processos administrativos tributários e manifestações de inconformidade apresentados à Receita Federal do Brasil referente à supostas irregularidades nas compensações de tributos e contribuições federais, entre eles, Programa de Integração Social (PIS), Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL), em montante de R\$ 36.284, bem como embargos à execução fiscal no valor de R\$ 513.
- **Novatrans** - Referem-se a processos administrativos tributários decorrentes de auto de infração sofrido no ano-calendário de 2008, bem como manifestações de inconformidade referente à supostas irregularidades nas compensações de tributos e contribuições federais, entre eles, Programa de Integração Social (PIS), Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), Imposto

Notas Explicativas

de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL), totalizando R\$ 6.985.

A Novatrans e TSN vêm discutindo judicialmente o alargamento da base de cálculo da COFINS promovida pela Lei nº 9.718/98, através da qual está sendo requerida a compensação dos débitos tributários realizados no período de abril de 2001 e janeiro de 2004 a título de COFINS sobre as receitas não operacionais. Baseado na opinião de seus consultores fiscais de que as chances de êxito nesse processo são prováveis, na Interpretação Técnica nº 02/2006 emitida pelo IBRACON e na resolução CFC nº 1.180 de 24/07/2009, nenhuma provisão foi constituída.

A Lei Complementar nº 87/96 prevê a aplicação do ICMS sobre o valor da receita oriunda do transporte de mercadorias e serviços, sendo uma parcela relativa ao estado de origem e outra relativa ao estado de destino. A Administração entende que a receita proveniente do uso da rede de transmissão de energia elétrica refere-se não ao transporte de energia elétrica, mas sim à disponibilização da linha para tal fim. O volume de energia transmitido é determinado pelo ONS e varia ao tempo, podendo ser nulo em alguns períodos, sem afetar as receitas, e pode ter origem e destino trocados segundo as exigências da rede de transmissão. Por essa razão, a Administração, amparada em pareceres obtidos de seus consultores jurídicos, entende que o risco de uma eventual cobrança de tal imposto é remota e nenhuma provisão para ICMS a recolher foi contabilizada. Adicionalmente, a Administração entende que, em caso de incidência de ICMS, a RAP seria objeto de revisão e recomposição tarifária junto à ANEEL.

17 Imposto de renda

As declarações de imposto de renda estão sujeitas à revisão por parte das autoridades fiscais por 5 (cinco) anos a partir de sua data-base. Os impostos e demais contribuições estão igualmente sujeitos à revisão e eventual tributação, variando o prazo de prescrição, em cada caso.

Correntes

A conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social calculadas pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e debitada em resultado é demonstrada como segue:

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/06/2011 | 30/06/2010 |
| Lucro contábil antes do imposto de renda e da contribuição social | 205.532 | 212.451 |
| Alíquota nominal | 34% | 34% |
| | <u>(69.881)</u> | <u>(72.233)</u> |
| Efeito das (adições) ou exclusões ao lucro contábil: | | |
| Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL apurados pela controladora | - | (10.627) |
| Prejuízo fiscal apurado pela Taesa Serviços | - | (358) |
| Prejuízo fiscal apurado pela Brasnorte | - | (448) |
| Complemento/reversão de provisões | (1.545) | 1.702 |
| Ajuste RTT - amortização de ágio Munirah | 133 | 252 |
| Ajuste RTT - novas regras CPC | (8.160) | (2.863) |
| Diferença de alíquota lucro presumido x lucro real - ETAU | 1.068 | 920 |
| Incentivo Fiscal IRPJ - SUDAM/SUDENE (a) (II) | 6.590 | 9.965 |

Notas Explicativas

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/06/2011 | 30/06/2010 |
| Amortização de ágio Taesa Atlântico | 21.022 | - |
| Amortização de ágio Alterosa | 6.478 | - |
| Compensação de prejuízo fiscal e base negativa de CSLL | 13.143 | - |
| Outras | 136 | (736) |
| Imposto de renda e contribuição social (I) | <u>(31.016)</u> | <u>(74.426)</u> |
| Incentivo Fiscal IRPJ - SUDAM/SUDENE (a) (II) | 19.382 | 29.308 |
| Incentivo Fiscal IRPJ - SUDAM/SUDENE (Reclassificação para Outras Receitas Operacionais) (II) | (19.382) | (29.308) |
| Alíquota efetiva | 15% | 35% |
| Incentivo Fiscal IRPJ - Outros (III) | 214 | 200 |
| Efeito total de IRPJ e CSLL no resultado (I+II+III) | <u>(30.802)</u> | <u>(74.226)</u> |

- ***Incentivo fiscal IRPJ - SUDAM/SUDENE***

Em 30 de julho de 2003, o Ministério de Integração Nacional, através da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE, emitiu o Laudo Constitutivo nº 0260/2003, que outorga à controlada TSN (sucieda pela Taesa) um benefício fiscal relativo a redução de 75% do imposto de renda devido pela unidade produtiva de Bom Jesus da Lapa, posteriormente ampliado para as unidades produtivas de Sapeaçu e Camaçari decorrentes da aquisição e incorporação da Munirah. Tal benefício é calculado mensalmente sobre uma quota do lucro de exploração da linha Nordeste-Sudeste de 84,48%, sendo este o percentual da linha que se encontra no Estado da Bahia, fazendo parte da área incentivada pela SUDENE. Em 30 de novembro de 2007, através da incorporação das empresas GTESA e PATESA, que também possuíam 100% de sua área incentivada pelo fato de suas linhas estarem localizadas nos estados da Paraíba, Pernambuco e Rio Grande do Norte, o percentual total da TSN (sucieda pela Taesa) referente ao benefício supracitado passou a ser de 85,34%.

Em 16 de novembro de 2004, a Novatrans (sucieda pela Taesa) obteve junto à Superintendência para o Desenvolvimento da Amazônia - SUDAM, que pertence ao Ministério de Integração Nacional, através do Laudo Constitutivo nº 169.2004, o benefício fiscal relativo à redução de 75% do imposto de renda devido pela atividade desenvolvida nos Estados de Maranhão e Tocantins. O benefício é calculado mensalmente sobre uma quota do lucro de exploração da linha Norte-Sul II de 73,29%, sendo este o percentual da linha que se encontra nos dois Estados que fazem parte da área incentivada pela SUDAM.

Em 31 de dezembro de 2010, com a incorporação das empresas TSN, Novatrans, ETEO e Taesa Serviços, o percentual total da Taesa referente ao benefício supracitado passou a ser de 68,21%.

Os incentivos têm validade até o ano de 2013 e impõem algumas obrigações e restrições:

- (i) O valor apurado como benefício não pode ser distribuído aos acionistas;
- (ii) O valor deve ser contabilizado como reserva de lucro e capitalizado até 31 de dezembro do ano seguinte à apuração e/ou utilizado para compensação de prejuízos; e

Notas Explicativas

(iii) O valor deve ser aplicado em atividades diretamente relacionadas com a produção na região incentivada.

A Companhia não incorreu em descumprimento das obrigações das condições relativas às subvenções.

Considerando que TSN e Novatrans foram incorporadas à Companhia em 31 de dezembro de 2010, os benefícios fiscais decorrentes dos incentivos fiscais de redução do IRPJ estão sendo aproveitados pela Companhia, sucessora em bens, direitos e obrigações, no ano-calendário de 2011.

Diferidos

| | Consolidado | |
|---------------------|-----------------|--------------|
| | 30/6/2011 | 30/6/2010 |
| Imposto de renda | (21.435) | 2.435 |
| Contribuição social | (7.715) | 876 |
| | <u>(29.150)</u> | <u>3.311</u> |

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal de ativos e passivos e o seu respectivo valor contábil, bem como sobre o prejuízo fiscal, base de cálculo negativa de CSLL.

18 Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, o capital social subscrito e integralizado da Companhia era de R\$ 1.312.536, sendo representado por 203.517.711 ações ordinárias e 59.981.196 ações preferenciais.

O Estatuto Social prevê que a Companhia está autorizada a aumentar o capital social, independentemente de reforma estatutária, por deliberação do Conselho de Administração, até o limite de R\$ 1.400.000, cabendo ao Conselho de Administração estabelecer as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de sua integralização.

A composição acionária da Companhia em 30 de junho de 2011 era a seguinte:

| Acionistas | Ações Ordinárias | | Ações Preferenciais | | Total | | Controladores | |
|---|------------------|--------|---------------------|--------|-------------|--------|---------------|--------|
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Fundo de Invest. em Part. Coliseu - FIP Coliseu | 101.678.120 | 49,96% | - | 0,00% | 101.678.120 | 38,59% | 101.678.120 | 38,59% |
| Cemig Geração e Transmissão SA - Cemig GT | 97.690.743 | 48,00% | 51.683.548 | 86,17% | 149.374.291 | 56,69% | 149.374.291 | 56,69% |
| Free Float | 4.148.824 | 2,04% | 8.297.648 | 13,83% | 12.446.472 | 4,72% | - | - |
| Conselheiros | 22 | 0,00% | - | 0,00% | 22 | 0,00% | - | - |
| Pessoas Vinculadas | 2 | 0,00% | - | 0,00% | 2 | 0,00% | - | - |

Notas Explicativas

| | | | | | | | | |
|--------------|--------------------|----------------|-------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|---------------|
| Total | <u>203.517.711</u> | <u>100,00%</u> | <u>59.981.196</u> | <u>100,00%</u> | <u>263.498.907</u> | <u>100,00%</u> | <u>251.052.411</u> | <u>95,28%</u> |
|--------------|--------------------|----------------|-------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|---------------|

As ações preferenciais têm direito a voto, conforme disposto no inciso I do artigo 17 da Lei nº 6.404/76, com a nova redação dada pela Lei nº 9.457/97. De acordo com o parágrafo 1º do artigo 6º do estatuto social da Companhia, tais ações preferenciais conferem aos seus titulares direito de voto em quaisquer deliberações da Assembleia Geral de Acionistas sobre:

- (i) Transformação, incorporação, fusão ou cisão da Companhia;
- (ii) Aprovação de contratos entre a Companhia e o Acionista Controlador, diretamente ou por meio de terceiros, assim como de outras sociedades nas quais o Acionista Controlador tenha interesse, sempre que, por força de disposição legal ou deste Estatuto Social, requeiram sua deliberação em Assembleia Geral;
- (iii) Avaliação de bens destinados à integralização de aumento de capital da Companhia;
- (iv) Escolha de empresa especializada para determinação do Valor Econômico da Companhia; e
- (v) Alteração ou revogação de dispositivos estatutários que alterem ou modifiquem quaisquer das exigências previstas no item 4. I do regulamento de práticas diferenciadas de governança corporativa nível 2, ressalvado que esse direito a voto prevalecerá enquanto estiver em vigor o Contrato de Adoção de Práticas Diferenciadas de Governança Corporativa Nível 2.

b. Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, nos termos do artigo 193 da Lei nº 6.404/76, definida pelo Conselho de Administração e limitada a 20% do capital social.

c. Reserva especial

Constituída com o saldo do lucro líquido do exercício de 2009 após a distribuição de dividendos intercalares e a destinação da reserva legal no montante de R\$ 106.330. Em 17 de novembro de 2010 a reserva foi revertida para pagamento de dividendos intermediários (vide letra e - remuneração aos acionistas).

d. Reserva especial de ágio

Com base do disposto na Instrução CVM nº 319 de 03 de dezembro de 1999, art 6º, em dezembro de 2009 foi constituída uma reserva de ágio no valor de R\$ 412.223, que se refere à contrapartida do acervo líquido da Transmissora do Atlântico de Energia Elétrica S.A. no processo de incorporação desta pela Companhia. Em 31 de dezembro de 2010 foi adicionado ao saldo existente o valor de R\$ 182.284, referente à incorporação da Transmissora Alterosa.

e. Remuneração aos acionistas

O Estatuto Social prevê o pagamento de dividendo anual mínimo obrigatório de 50%, calculado sobre o lucro líquido do exercício nos termos da Lei nº 6.404/76. A Companhia poderá, a critério da Administração, pagar juros sobre o capital próprio, cujo valor líquido

Notas Explicativas

será imputado ao dividendo mínimo obrigatório, conforme previsto no artigo 9º da Lei nº 9.249/95.

Pagamento de dividendos relativos ao exercício de 2009

Em Reunião do Conselho de Administração da Companhia, realizada no dia 08 de novembro de 2010, foi aprovado o pagamento de dividendos intermediários referentes à conta de reserva de lucros registrada no balanço social aprovado pela Assembleia Geral Ordinária da Companhia realizada em 16 de abril de 2010.

Os dividendos no valor de R\$ 106.330 foram pagos no dia 17 de novembro de 2010, com base nos dados cadastrais da instituição que detém a custódia das ações emitidas pela Companhia (Banco Itaú S.A.) no dia 08 de novembro de 2010.

Proposta de destinação do resultado do exercício de 2010 e dos lucros acumulados até o exercício de 2009

Em 27 de abril de 2011 a Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária da Companhia retificou a Proposta da Administração para destinação do resultado do exercício de 2010 e dos lucros acumulados até o exercício de 2009. A nova destinação dos recursos aprovada pela Assembleia segue descrita abaixo:

| | |
|---|------------------|
| Total a destinar | |
| Lucro líquido de 2010 | 428.630 |
| Lucros acumulados até 2009 - adoção das novas normas | 333.415 |
| | 762.045 |
| Destinações | |
| Lucro líquido de 2010: | 428.630 |
| Reserva legal (5%) | (21.432) |
| Dividendos mínimos obrigatórios (50%) | (203.599) |
| Dividendos adicionais propostos (50%) | (203.599) |
| Lucros acumulados até 2009 - adoção das novas normas: | 333.415 |
| Dividendos adicionais propostos | (333.415) |
| Reserva legal | (21.432) |
| Dividendos | <u>(740.613)</u> |
| Total destinado | (762.045) |

Pagamento de dividendos relativos ao exercício de 2010

Em 31 de maio de 2011 a Companhia pagou a primeira parcela de dividendos no valor de R\$ 407.199, com base na posição acionária de 27 de abril de 2011. Conforme deliberado na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de mesma data, o valor de R\$ 333.415 será pago até 31 de outubro de 2011.

Notas Explicativas

19 Partes relacionadas

Os principais saldos de ativos e passivos em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro 2010, assim como as transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas a operações com partes relacionadas, decorrem de transações entre a Companhia, seus controladores, suas controladas e controladas em conjunto, profissionais-chave da Administração, as quais foram realizadas em condições usuais de mercado para os respectivos tipos de operações.

Controladores - Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 os controladores da Companhia eram a Cemig Geração e Transmissão S.A. (56,69%) e o Fundo de Investimento em Participações Coliseu - FIP Coliseu (38,59%).

Controladas e controladas em conjunto - A Companhia manteve transações com as controladas Novatrans, TSN, ETEO e Taesa Serviços, e as controladas em conjunto ETAU e Brasnorte. Em 31 de dezembro de 2010 as controladas Novatrans, TSN e ETEO foram incorporadas à Companhia.

Administradores - No período compreendido entre janeiro a junho de 2011, os Administradores receberam remuneração, a título de honorários, no montante de R\$ 1.109 (R\$ 1.086 no período de janeiro a junho de 2010), sendo contabilizadas como despesas com “pessoal - administradores”. Não ocorreram benefícios adicionais aos administradores.

Remuneração do Conselho de Administração, dos Comitês, da Diretoria e do Conselho Fiscal

1. Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período findo em 30 de junho de 2011:
 - a. **Conselho de administração:** Remuneração fixa: 100%
 - b. **Comitês:** Os membros dos Comitês da Companhia não recebem remuneração pelo desempenho dessa função, mas tão somente o salário fixo relativo às suas respectivas remunerações na condição de membros do Conselho de Administração.
 - c. **Diretoria:** Remuneração fixa: 70% e Remuneração Variável: 30%
 - d. **Conselho fiscal:** Remuneração fixa: 100%

Notas Explicativas

2. Valores pagos pela Companhia ao Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria para o período findo em 30 de junho de 2011:

| | Conselho de Administração | Diretoria | Conselho Fiscal | Total |
|--|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------|
| Número de membros | 22 | 3 | 10 | 35 |
| Remuneração fixa no período | 726 | 1.019 | 128 | 1.511 |
| Salário ou pró-labore (incluindo encargos) | 726 | 935 | 128 | 952 |
| Benefícios diretos e indiretos | n/a | 84 | n/a | 559 |
| Remuneração por participação em Comitês | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Outros | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Remuneração Variável | n/a | 436 | n/a | n/a |
| Bônus | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Participação nos resultados | n/a | 436 | n/a | n/a |
| Remuneração por participação em reuniões | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Comissões | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Outros | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Benefícios pós-emprego | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Remuneração baseada em ações | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Valor Total da remuneração | 726 | 1.455 | 128 | 1.511 |

(n/a) = Não Aplicável

3. Média dos valores pagos pela Companhia ao Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria para o período findo em 30 de junho de 2011:

| | Conselho de Administração | Diretoria | Conselho Fiscal | Total |
|---|--------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------|
| Número de membros | 22 | 3 | 10 | 35 |
| Valor da maior remuneração individual no período (incluindo encargos) | 56 | 337 | 26 | - |
| Valor da menor remuneração individual no período (incluindo encargos) | 4 | 289 | 9 | - |
| Valor médio de remuneração individual no período (incluindo encargos) | 28 | 312 | 21 | - |

Notas Explicativas

Os principais saldos de ativos e passivos em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 referentes às operações com partes relacionadas estão demonstrados a seguir:

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|--------------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| | 30/6/2011 | 31/12/2010 | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Ativo circulante: | | | | |
| Dividendos a receber da ETAU | - | - | 5.436 | 1.200 |
| Contas a Receber Membros da Administração (d) | 17 | 49 | 17 | 48 |
| | <u>17</u> | <u>49</u> | <u>5.453</u> | <u>1.248</u> |
| Ativo não circulante: | | | | |
| Mútuo Taesa X Brasnorte (b) | - | 1.622 | - | 2.644 |
| Contas a Receber Taesa X ETAU (b) | 20 | 20 | 42 | 42 |
| Contas a Receber Taesa X Brasnorte | 12 | 360 | 19 | 588 |
| | <u>32</u> | <u>2.002</u> | <u>61</u> | <u>3.274</u> |
| Passivo circulante: | | | | |
| Dividendos a pagar | <u>333.418</u> | <u>203.600</u> | <u>333.418</u> | <u>203.600</u> |
| Passivo não circulante: | | | | |
| Contas a pagar Taesa X CEMIG (a) | 298 | 298 | 298 | 298 |
| Contas a pagar Taesa X Brasnorte (b) | 411 | 402 | 670 | 655 |
| Contas a pagar Brasnorte X Bimetal (c) | - | 1.290 | - | - |
| Conta a pagar ETAU X Eletrosul (c) | - | 45 | - | - |
| | <u>709</u> | <u>2.035</u> | <u>968</u> | <u>953</u> |
| Resultado - Receita: | | | | |
| Receita de Prestação de Serviços Taesa Serviços X ETAU (b) | 122 | 253 | 257 | 131 |
| Receita de Prestação de Serviços Taesa Serviços X Brasnorte (b) | 71 | 139 | 116 | 67 |
| Receita de Mútuo Taesa X Brasnorte (b) | 34 | 148 | 55 | 105 |
| | <u>227</u> | <u>540</u> | <u>428</u> | <u>303</u> |
| Resultado - Despesa: | | | | |
| Despesa ETAU X CEEE (c) | 355 | 313 | - | - |
| Despesa ETAU X Eletrosul | 145 | 1 | - | - |
| Despesa Brasnorte X Bimetal (c) | 46 | - | - | - |
| | <u>546</u> | <u>314</u> | <u>-</u> | <u>-</u> |

Notas Explicativas

(a) Transações entre a Companhia e sua controladora - Taesa x CEMIG:

Com base na Assembleia Geral Extraordinária ocorrida em 25 de novembro de 2009, quando foi aprovada a remuneração global anual dos administradores da Companhia, a Cemig Geração e Transmissão S.A efetuou o pagamento do valor total da remuneração dos administradores referente ao exercício de 2009 - R\$ 419, ficando a Taesa com a obrigação de reembolsá-los em período posterior.

(b) Transações entre as empresas controladas:

Taesa x Brasnorte - mútuo - Em 16 de fevereiro de 2009 a Brasnorte e a Taesa assinaram um contrato, onde a Taesa como mutuante, entregou à Brasnorte como mutuária o montante de R\$ 42.193 à título de mútuo com encargos financeiros com base na variação de CDI + 6,6% a.a Durante o exercício de 2009 o parte do saldo do mútuo foi utilizado para aumento de capital na Companhia no montante de R\$ 38.430. O saldo remanescente foi liquidado em fevereiro de 2011 pelo valor de R\$ 2.700.

Taesa x Brasnorte - contas a pagar - Refere-se ao IRRF não retido sobre o pagamento de mútuo por parte da Brasnorte.

Taesa x Etau - contas a receber - As transações realizadas entre a Taesa Serviços (sucieda pela Taesa) e a ETAU referem-se a contrato de prestação de serviços de “Back office” para atividades administrativas, assinado em 03 de julho de 2008, no montante mensal de R\$ 39 reajustados anualmente pelo IGPM e com prazo de vigência de 4 (quatro) anos a partir da sua assinatura

Brasnorte x Taesa - contas a receber - Em 25 de abril de 2008 a Brasnorte e a TSN (sucieda pela Taesa) assinaram um contrato de comodato, onde a TSN como comodante, cedeu a Brasnorte, comodatária, parte do imóvel que é usado para a sede da Empresa. O contrato foi aprovado pela ANEEL por meio do Despacho nº 1.636 de 25/04/2008. Não houve valor para o contrato assinado entre as partes.

(c) Transações entre as controladas em conjunto Etau e Brasnorte e seus outros acionistas:

O saldo no consolidado das transações abaixo refere-se à participação dos demais acionistas, não eliminada na consolidação:

Brasnorte x Bimetal - contas a pagar - O saldo registrado no passivo da Brasnorte refere-se a contratação da Bimetal para construção da linha de transmissão Brasnorte. Em 19 de março de 2008 a Brasnorte e a Bimetal assinaram um contrato de fornecimento de materiais e prestação de serviços, na modalidade empreitada integral, para a implantação das linhas de transmissão, objeto da concessão adquirida pela Brasnorte. O contrato assinado entre as partes possui valor total de R\$ 85.476. O saldo remanescente foi liquidado em fevereiro de 2011 pelo valor de R\$ 3.728.

Notas Explicativas

ETAU x Eletrosul e CEEE - contas as pagar - Em 30 de dezembro de 2004 a ETAU e a CEEE (um de seus controladores) assinaram um contrato de prestação de serviços de operação e manutenção pelo período da concessão, em conformidade com os procedimentos de rede, a legislação aplicável e com eventuais determinações do ONS, utilizando a mesma infra-estrutura e logística com as quais realiza a operação e manutenção das instalações e equipamentos que compõem as concessões de transmissão da CEEE. O contrato foi substituído em 23 de junho de 2010 por dois novos contratos de O&M. Um desses contratos foi celebrado entre a ETAU e a CEEE e o outro entre a ETAU e a Eletrosul. Tal substituição se deve ao fato de que a CEEE cedeu parte do escopo do contrato de O&M para a Eletrosul, buscando otimizar a execução destas atividades. Ambos os contratos possuem vigência de 4 anos a partir da data de assinatura (23/06/2010) e possuem os seguintes valores mensais: CEEE x ETAU - R\$ 135 (R\$ 270 nos seis primeiros meses) e Eletrosul x ETAU - R\$ 43 (R\$ 85 nos seis primeiros meses).

Em 15 de abril de 2004 a ETAU e a CEEE assinaram um contrato compartilhamento de instalações e estabelecimento de procedimentos técnicos - operacionais para implementação da linha de transmissão conforme determina o Edital de Licitação, com prazo até a extinção de uma das concessões. O contrato assinado entre as partes possui valor de R\$ 10 mensais atualizados anualmente, pelo IGP-M.

(d) Transações entre Taesa e membros da Administração:

Refere-se ao saldo a receber pela TSN (sucrida pela Taesa) dos membros da Administração do Grupo Taesa oriundo da venda dos veículos de propriedade da Companhia e de uso pelos mesmos. O contrato de compra e venda foi celebrado em 09 de fevereiro de 2010 pelas partes e o pagamento será realizado em 20 (vinte) parcelas iguais.

20 Cobertura de seguros

O Grupo Taesa adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria ou revisão de demonstrações financeiras, e conseqüentemente não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

No processo de renovação de seguros realizado em 2010 foram alterados os critérios de contratação dos seguros de risco operacional e responsabilidade civil com intuito de utilizar as melhores práticas adotadas por outras empresas representativas do setor, que consiste em segurar os equipamentos mais relevantes e significativos para a operação. Destaca-se que essa alteração de critérios em nada impacta na exposição ao risco das controladas, mantendo-as com elevados níveis de segurança à potenciais sinistros.

As concessões do Grupo possuem cobertura de seguros contra incêndio e riscos diversos para os bens do ativo imobilizado, por valores considerados suficientes para cobrir eventuais perdas, assim como cobertura de responsabilidade civil de diretores e administradores.

Notas Explicativas

As concessões do Grupo, bem como outras empresas relevantes do setor, não mantêm seguros contra prejuízos em suas linhas de transmissão, mantendo apenas seguros em relação aos danos em suas subestações, edificações e demais instalações. Esse fato é uma consequência das coberturas compreendidas nas apólices não serem compatíveis com os riscos efetivos e os prêmios cobrados no mercado das seguradoras e resseguradoras serem demasiadamente elevados.

| Risco Operacional (Subestações, Almoarifado, Instalações Prediais) | | | | | |
|---|-------------------|---------------------|------------------|--------------------------|-----------------------|
| Concessão | Seguradora | Vigência | LMI | Valor em Risco | Prêmio Total |
| TSN | Bradesco | 19/08/10 a 19/08/11 | 40.000 | 259.170 | 329 |
| NVT | Bradesco | 19/08/10 a 19/08/11 | 40.000 | 166.055 | 306 |
| ETEO | Bradesco | 19/08/10 a 19/08/11 | 40.000 | 15.264 | 24 |
| ETAU | Bradesco | 19/08/10 a 19/08/11 | 40.000 | 10.146 | 14 |
| Brasnorte | Tokio | 17/09/10 a 19/08/11 | 40.000 | 44.101 | 61 |
| Responsabilidade Civil | | | | | |
| Concessão | Seguradora | Vigência | Taxa | LMI | Prêmio Total |
| NVT | Zurich | 19/08/10 a 19/08/11 | 0,4640% | 10.000 | 46 |
| TSN | Zurich | 19/08/10 a 19/08/11 | 0,4408% | 10.000 | 44 |
| ETEO | Zurich | 19/08/10 a 19/08/11 | 0,1469% | 10.000 | 15 |
| ETAU | Zurich | 19/08/10 a 19/08/11 | 0,0386% | 10.000 | 4 |
| Brasnorte | Zurich | 17/09/10 a 19/08/11 | 0,0304% | 10.000 | 3 |
| Veículos Próprios e Terceirizados | | | | | |
| Concessão | Seguradora | Vigência | Cobertura | Total de Veículos | Prêmio Líquido |
| NVT | Itaú Unibanco | 19/08/10 a 19/08/11 | 105% Tabela Fipe | 52 | 117 |
| TSN | Itaú Unibanco | 19/08/10 a 19/08/11 | 105% Tabela Fipe | 40 | 130 |
| ETEO | Yasuda | 19/08/10 a 19/08/11 | 105% Tabela Fipe | 18 | 31 |
| Brasnorte | Itaú Unibanco | 31/01/11 a 19/08/11 | 105% Tabela Fipe | 6 | 9 |
| Diretores, Conselheiros e Gerentes | | | | | |
| Empresa | Seguradora | Vigência | Taxa | LMG | Prêmio Total |
| Taesa | Banco Fator | 04/05/11 a 04/05/12 | 0,3269% | 10.000 | 35 |

Notas Explicativas

21 Garantias

Em 30 de junho de 2011 a Companhia oferecia as seguintes garantias para captação de recursos por meio de suas concessões:

| Garantidor (concessões) | Beneficiário | Garantias financeiras |
|-------------------------|--------------|---|
| ETAU | BNDES | 1 - 100% das ações da ETAU detidas pelos controladores Taesa, Eletrosul, CEEE e DME |
| | | 2 - Direitos da concessão ETAU |
| | | 3 - Recebíveis da concessão ETAU |
| Brasnorte | CEF | 1 - 100% das ações da Brasnorte detidas pelas acionistas Taesa, Eletronorte e Bimetal |
| | | 2 - Direitos creditórios da concessão Brasnorte |
| | | 3 - Aval dos principais acionistas: Taesa e Eletronorte |

22 Instrumentos financeiros

As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas em nosso balanço pelo seu valor contábil que equivale ao seu valor justo, em função desses instrumentos financeiros possuem características substancialmente similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável, para isso, alguns modelos matemáticos foram desenvolvidos.

Para empréstimos, financiamentos e debêntures, o valor contábil não difere do valor justo, dadas as condições contratuais desses instrumentos financeiros, que permitem registrá-los pelo valor de curva, pois não há qualquer cláusula de resgate ou liquidação que pudesse interferir na avaliação do valor justo na data de apresentação dessas informações trimestrais.

Considerando que o valor justo é o montante pelo qual um passivo poderia ser liquidado e que os financiamentos existentes tratam-se de dívidas bancárias, a Companhia entende que o saldos contábeis apresentados em nosso balanço patrimonial refletem o seu valor justo, visto que no caso de uma possível liquidação da dívida em 30/06/2011, o valor do desembolso seria exatamente igual ao valor contabilizado.

Notas Explicativas

| | | Consolidado | | | |
|-------------------------------------|-------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
| | | 30/6/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Nota | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo |
| Ativos financeiros | | | | | |
| Outros Investimentos | 6 | 1.926 | 1.926 | 62.835 | 62.835 |
| Contas a receber de clientes | 7 | 92.295 | 92.295 | 88.004 | 88.004 |
| Recebíveis de concessão de serviços | 7 | 3.229.123 | 3.229.123 | 3.312.077 | 3.312.077 |
| | | <u>3.323.344</u> | <u>3.323.344</u> | <u>3.462.916</u> | <u>3.462.916</u> |
| Passivos financeiros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 14 | 84.414 | 84.414 | 96.568 | 96.568 |
| Debêntures | 15 | 1.492.311 | 1.492.311 | 1.444.728 | 1.444.728 |
| | | <u>1.576.725</u> | <u>1.576.725</u> | <u>1.541.296</u> | <u>1.541.296</u> |
| | | Controladora | | | |
| | | 30/6/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Nota | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo |
| Ativos financeiros | | | | | |
| Outros Investimentos | 6 | - | - | 60.998 | 60.998 |
| Contas a receber de clientes | 7 | 89.669 | 89.669 | 85.860 | 85.860 |
| Recebíveis de concessão de serviços | 7 | 3.040.320 | 3.040.320 | 3.122.785 | 3.122.785 |
| | | <u>3.129.989</u> | <u>3.129.989</u> | <u>3.269.643</u> | <u>3.269.643</u> |
| Passivos financeiros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 14 | 40.698 | 40.698 | 48.852 | 48.852 |
| Debêntures | 15 | 1.492.311 | 1.492.311 | 1.444.728 | 1.444.728 |
| | | <u>1.533.009</u> | <u>1.533.009</u> | <u>1.493.580</u> | <u>1.493.580</u> |

Hierarquia de valor justo

A tabela abaixo apresenta instrumentos financeiros registrados pelo valor justo, utilizando um método de avaliação - os diferentes níveis foram definidos como a seguir:

Nível 1: dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.

Nível 2: dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo precificação baseado em dados observáveis de mercado.

Nível 3: dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Notas Explicativas

Não houve instrumentos financeiros alocados ao Nível 1 e não ocorreram transferências de níveis no período observado.

Em 30 de junho de 2011, a classificação e mensuração dos principais instrumentos financeiros estão descritas a seguir:

| Consolidado | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|---------------------------------|-------------------------|---|---------------------------------|-------------------------|------------------|------------------|---|
| | | 30/6/2011 | | | 31/12/2010 | | | | |
| Nota | Valor justo através do resultado | Empréstimos e recebíveis | Total | Valor justo através do resultado | Empréstimos e recebíveis | Total | Nível | | |
| Ativos financeiros | | | | | | | | | |
| | Outros Investimentos | 6 | 1.926 | - | 1.926 | 62.835 | - | 62.835 | 2 |
| | Contas a receber de clientes | 7 | - | 92.295 | 92.295 | - | 88.004 | 88.004 | 3 |
| | Recebíveis de concessão de serviços | 7 | - | 3.229.123 | 3.229.123 | - | 3.312.077 | 3.312.077 | 3 |
| | | | <u>1.926</u> | <u>3.321.418</u> | <u>3.323.344</u> | <u>62.835</u> | <u>3.400.081</u> | <u>3.462.916</u> | |
| | | | Custo amortizado | - | Total | Custo amortizado | - | Total | |
| Passivo financeiro | | | | | | | | | |
| | Empréstimos e financiamentos | 14 | 84.414 | - | 84.414 | 96.568 | - | 96.568 | |
| | Debêntures | 15 | 14.92.311 | - | 1.492.311 | 1.444.728 | - | 1.444.728 | |
| | | | <u>1.533.009</u> | <u>-</u> | <u>1.533.009</u> | <u>1.541.296</u> | <u>-</u> | <u>1.541.296</u> | |
| Controladora | | | | | | | | | |
| | | 30/6/2011 | | | 31/12/2010 | | | | |
| Nota | Valor justo através do resultado | Empréstimos e recebíveis | Total | Valor justo através do resultado | Empréstimos e recebíveis | Total | Nível | | |
| Ativos financeiros | | | | | | | | | |
| | Outros Investimentos | 6 | - | - | - | 60.998 | - | 60.998 | 2 |
| | Contas a receber de clientes | 7 | - | 89.669 | 89.669 | - | 85.860 | 85.860 | 3 |
| | Recebíveis de concessão de serviços | 7 | - | 3.040.320 | 3.040.320 | - | 3.122.785 | 3.122.785 | 3 |
| | | | <u>-</u> | <u>3.129.989</u> | <u>3.129.989</u> | <u>60.998</u> | <u>3.208.645</u> | <u>3.269.643</u> | |
| | | | Custo amortizado | - | Total | Custo amortizado | - | Total | |
| Passivo financeiro | | | | | | | | | |
| | Empréstimos e financiamentos | 14 | 40.698 | - | 40.698 | 48.852 | - | 48.852 | |
| | Debêntures | 15 | 1.492.311 | - | 1.492.311 | 1.444.728 | - | 1.444.728 | |
| | | | <u>1.533.009</u> | <u>-</u> | <u>1.533.009</u> | <u>1.493.580</u> | <u>-</u> | <u>1.493.580</u> | |

Notas Explicativas

Segue abaixo a conciliação entre os montantes de abertura e fechamento do Nível 3 (recebíveis de concessão de serviços) no período findo em 30 de junho de 2011.

| | | Consolidado | | | | |
|--------------|---------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| | Participação | 31/12/2010 | Adição | Juros | Recebimentos | 30/6/2011 |
| TSN | 100,00% | 1.156.928 | - | 67.903 | (100.431) | 1.124.400 |
| ETEO | 100,00% | 490.670 | 215 | 26.787 | (43.829) | 473.843 |
| NVT | 100,00% | 1.475.187 | - | 99.505 | (132.615) | 1.442.077 |
| ETAU | 52,58% | 92.662 | - | 2.253 | (3.377) | 91.538 |
| BRASNORTE | 38,67% | 96.630 | 1.129 | 2.702 | (3.196) | 97.265 |
| TOTAL | | <u>3.312.077</u> | <u>1.344</u> | <u>199.150</u> | <u>(283.448)</u> | <u>3.229.123</u> |
| | | Controladora | | | | |
| | Participação | 31/12/2010 | Adição | Juros | Recebimentos | 30/6/2011 |
| TSN | 100,00% | 1.156.928 | - | 67.903 | (100.431) | 1.124.400 |
| ETEO | 100,00% | 490.671 | 215 | 26.787 | (43.830) | 473.843 |
| NVT | 100,00% | 1.475.187 | - | 99.505 | (132.615) | 1.442.077 |
| TOTAL | | <u>3.122.786</u> | <u>215</u> | <u>194.195</u> | <u>(276.876)</u> | <u>3.040.320</u> |

Atualmente, a Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

No que tange ao cálculo dos valores justos, consideramos:

- **Outros investimentos:** as aplicações financeiras de longo prazo são mensuradas pelo custo amortizado, pelo método de cálculo de taxas de juros efetivos, atualizados pelo CDI na data do balanço, que corresponde ao seu valor justo.
- **Recebíveis de concessão de serviços:** os saldos são classificados como “empréstimos e recebíveis” estão mensurados pelo custo amortizado, pois são contabilizados considerando os fluxos de recebimentos ajustados a valor presente, utilizando a taxa de retorno do investimento na data de apresentação das informações trimestrais.
- **Empréstimos e financiamentos:** mensurados pelo custo amortizado, considerando-se as características contratuais dos empréstimos e financiamentos. Os valores contábeis para financiamento do BNDES são equivalentes aos valores justos, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxas de juros comparáveis. Os demais empréstimos e financiamentos já refletem a mensuração por taxas contratuais que representam os valores a liquidar na data de apresentação das informações trimestrais.

Notas Explicativas

- **Debêntures:** mensuradas pelo valor do P.U. (preço unitário) divulgado diariamente pela CETIP (Central de Custódia e Liquidação Financeira de Títulos). Os valores justos para as debêntures são idênticos aos saldos contábeis, uma vez que os saldos contabilizados já refletem a mensuração por preços de mercado na data de apresentação das informações trimestrais.

23 Gerenciamento de riscos

a. Visão geral

O Grupo apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros:

- (i) Risco de crédito;
- (ii) Risco de liquidez;
- (iii) Risco de mercado; e
- (iv) Risco operacional.

Essa nota apresenta informações sobre a exposição do Grupo a cada um dos riscos supracitados, os objetivos do Grupo, gerenciamento de risco, e o gerenciamento de capital do Grupo. Divulgações quantitativas adicionais são incluídas ao longo dessas demonstrações financeiras.

b. Estrutura de gerenciamento de risco

O gerenciamento de risco do Grupo visa identificar e analisar os riscos por ele enfrentados, para definir limites e controles de riscos apropriados, e para monitorar os riscos e aderência aos limites. O Grupo, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações.

A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pelo Grupo. A auditoria interna realiza tanto as revisões regulares como as revisões pontuais de controles de gerenciamento de risco, cujos resultados são reportados a Administração.

c. Tipos de risco

Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de prejuízo financeiro do Grupo caso um cliente ou contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais, que surgem principalmente dos recebíveis do Grupo de clientes e em títulos de investimento.

Notas Explicativas

Contas a receber - a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus cliente, considerando que o CUST - Contrato de Uso do Sistema de Transmissão, celebrado entre o ONS, a transmissora e o usuário, tem como um de seus objetivos: “Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo O.N.S. da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão.”

São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelo usuário às concessionárias de transmissão e ao O.N.S, pelos serviços prestados e discriminados no CUST:

- (i) Contrato de Constituição de Garantia - CCG; e
- (ii) Carta de Fiança Bancária - CFB.

Abaixo descrevemos as principais vantagens destes mecanismos de proteção:

- (i) Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores;
- (ii) As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários; e
- (iii) Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários.

No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária.

Investimentos - o Grupo limita sua exposição a riscos de crédito ao investir em aplicações financeiras de caráter não especulativo, administradas por bancos de 1ª linha, o que caracteriza uma grande probabilidade de que nenhuma contraparte falhe em cumprir com suas obrigações.

Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco em que o Grupo irá encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem do Grupo na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação do Grupo.

Historicamente o Grupo possui caixa à vista suficiente para cumprir com despesas operacionais esperadas para um período de 60 dias, incluindo o cumprimento de obrigações financeiras; isto exclui o impacto potencial de circunstâncias extremas que não podem ser razoavelmente previstas, como desastres naturais.

Notas Explicativas

Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, têm nos ganhos do Grupo ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições aos riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

O Grupo cumpre com obrigações financeiras para gerenciar riscos de mercado. Todas estas operações são conduzidas dentro das orientações estabelecidas pela Administração.

Risco País - O risco país decorre das decisões de política econômica, monetária e fiscal que podem ser implantadas pelo Governo Federal e que podem influenciar os resultados do Grupo que estão diretamente dependentes das variações das condições econômicas no país tais como, entre outras, inflação, custo da dívida e taxas de câmbio.

Risco da moeda - A Companhia está sujeita ao risco de moeda nos empréstimos indexados em uma moeda diferente da moeda funcional do Grupo, o Real (R\$). Em 30 de junho de 2011 o Grupo possui R\$ 2.954 (0,0019%) de sua dívida total atrelada à taxa de câmbio (cesta de moeda composta principalmente pelo dólar americano). Desta forma eventual desvalorização da moeda local em relação à moeda estrangeira poderá impactar negativamente o resultado da Companhia, porém de forma irrelevante.

Juros sobre empréstimos são denominados na moeda do empréstimo. Em geral, empréstimos são denominados em moeda equivalente aos fluxos de caixa gerados pelas operações básicas do Grupo. Isso proporciona uma proteção econômica sem a contratação de derivativos, fazendo com que a contabilidade de hedge não seja aplicada nessas circunstâncias.

Risco de taxa de juros - O Grupo está exposto ao risco de não-correlação entre os índices de atualização monetária de suas dívidas e o das suas receitas, considerando o reajuste da receita de disponibilização de energia elétrica.

Risco de inflação - A receita do Grupo é atualizada anualmente por índices de inflação. Em caso de deflação as concessionárias terão suas receitas reduzidas. Em caso de repentino aumento da inflação as concessionárias poderiam não ter as suas receitas ajustadas tempestivamente e com isso incorrer em impactos nos resultados.

Risco de captação - O Grupo poderá enfrentar dificuldades na captação de recursos com custos e prazos de reembolso que sejam adequados ao seu perfil de geração de caixa e/ou a suas obrigações de reembolso de dívida.

Risco operacional

Risco operacional é o risco de prejuízos diretos ou indiretos decorrentes de uma variedade de causas associadas a processos, pessoal, tecnologia e infra-estrutura do Grupo e de fatores externos, exceto riscos de crédito, mercado e liquidez, como aqueles decorrentes de exigências legais e regulatórias e de padrões geralmente aceitos de comportamento empresarial. Riscos operacionais surgem de todas as operações do Grupo.

Notas Explicativas

O objetivo do Grupo é administrar o risco operacional para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros e danos à reputação do Grupo e buscar eficácia de custos e para evitar procedimentos de controle que restrinjam iniciativa e criatividade.

A principal responsabilidade para o desenvolvimento e implementação de controles para tratar riscos operacionais é atribuída à alta Administração dentro de cada unidade de negócio. A responsabilidade é apoiada pelo desenvolvimento de padrões gerais do Grupo para a administração de riscos operacionais nas seguintes áreas:

- (i) Exigências para segregação adequada de funções, incluindo a autorização independente de operações;
- (ii) Exigências para a reconciliação e monitoramento de operações;
- (iii) Cumprimento com exigências regulatórias e legais;
- (iv) Documentação de controles e procedimentos;
- (v) Exigências para a avaliação periódica de riscos operacionais enfrentados e a adequação de controles e procedimentos para tratar dos riscos identificados;
- (vi) Exigências de reportar prejuízos operacionais e as ações corretivas propostas;
- (vii) Desenvolvimento de planos de contingência;
- (viii) Treinamento e desenvolvimento profissional;
- (ix) Padrões éticos e comerciais; e
- (x) Mitigação de risco, incluindo seguro quando eficaz.

O cumprimento com as normas do Grupo é apoiado por um programa de análises periódicas de responsabilidade da Auditoria Interna. Os resultados das análises da Auditoria Interna são discutidos com a Administração da unidade de negócios relacionada, com resumos encaminhados à alta Administração da Companhia.

Gestão de capital - A política da Diretoria é manter uma sólida base de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Diretoria monitora os retornos sobre capital, que o Grupo define como resultados de atividades operacionais divididos pelo patrimônio líquido total. A diretoria também monitora o nível de dividendos para acionistas ordinários e preferenciais.

Não houve alterações na abordagem do Grupo à administração de capital durante o ano.

Riscos Regulatórios - o Grupo está sujeito a extensa legislação e regulação governamental emitida pelos seguintes órgãos: Ministério de Minas e Energia (MME), a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), o Ministério do Meio Ambiente, a Comissão de Valores Imobiliários (CVM) e à Bolsa de Valores (BM&FBovespa).

Notas Explicativas

Risco de seguros - o Grupo contrata seguros de risco operacional e de responsabilidade civil para suas subestações. Apesar de o Grupo adotar os critérios de contratação dos seguros de risco operacional e responsabilidade civil com intuito de utilizar as melhores práticas adotadas por outras empresas representativas do setor, que consiste em segurar os equipamentos mais relevantes e significativos para a operação, mantendo-os com elevados níveis de segurança aos potenciais sinistros, alguns tipo de danos em linhas de transmissão contra prejuízos decorrentes de incêndios, raios, explosões, curtos-circuitos e interrupções de energia elétrica não são cobertos por tais seguros, o que poderia acarretar custos e investimentos adicionais significativos.

Risco de interrupção do serviço - em caso de interrupção do serviço, o Grupo estará sujeito à redução de sua receita por meio da aplicação de algumas penalidades, dependendo do tipo, do nível e da duração da indisponibilidade dos serviços. No caso de desligamentos prolongados, os efeitos podem ser muito relevantes para o Grupo.

Risco de construção e desenvolvimento das infra-estruturas - caso o Grupo expanda os seus negócios através da construção de novas instalações de transmissão poderá incorrer em riscos inerentes a atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades.

Risco técnico - a infra-estrutura das concessionárias do Grupo é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, algum evento de caso fortuito ou força maior pode causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nestes casos, os custos necessários para a recolocação das instalações em condições de operação devem ser suportados pelo Grupo, ainda que eventuais indisponibilidades de suas linhas de transmissão não gerem redução das receitas (Parcela Variável).

Risco de contencioso - o Grupo está envolvido em diversos processos judiciais e administrativos, dos quais até hoje não é possível conhecer seu êxito final. O Grupo apresenta em suas demonstrações financeiras o valor total considerado adequado para suprir tais contingências.

Análise de sensibilidade de variações nas taxas de juros

A Companhia está exposta a riscos de oscilações de taxas de juros em seus empréstimos e financiamentos os quais não estão protegidos por instrumentos financeiros derivativos de *hedge*.

A CVM através da Instrução nº 475 determinou que fossem apresentados um cenário provável e dois cenários com deterioração de 25% e 50% das variáveis do risco de mercado considerado. Esses cenários estão sendo apresentados de acordo com o regulamento da CVM.

O cenário provável foi definido com base na expectativa da Administração para as variações de taxa de juros e cestas de moedas para o próximo exercício.

Notas Explicativas

O quadro abaixo demonstra os valores dos instrumentos financeiros da Companhia para a data-base de 30 de setembro de 2011, 03 meses após a data-base de 30 de junho de 2011. Os valores apurados consideram a manutenção das taxas de juros e cesta de moedas demonstradas abaixo em cada um dos cenários para o período a encerrar-se em 30 de junho de 2011:

| Operação | Exposição (R\$ mil) | | Risco | Controladora | | | Consolidado | | |
|--|---------------------|----------------|-------------------|-------------------------|--------------|--------------|-------------------------|--------------|--------------|
| | Controladora | Consolidado | | Cenário provável * | Cenário A | Cenário B | Cenário provável * | Cenário A | Cenário B |
| Ativos Financeiros | | | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | 352.142 | 357.209 | Queda da taxa CDI | 10.155 | 7.698 | 5.188 | 10.302 | 7.809 | 5.263 |
| Total | 352.142 | 357.209 | | 10.155 | 7.698 | 5.188 | 10.302 | 7.809 | 5.263 |
| Referência para ativos financeiros: | | | | Cenário provável | -25% | -50% | Cenário provável | -25% | -50% |
| CDI (%) | | | | 12,25% | 9,19% | 6,13% | 12,25% | 9,19% | 6,13% |

* Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando CDI médio estimado de 12,25% para o período, de acordo com a expectativa do mercado. - Com relação às aplicações financeiras, os cenários A e B consideram uma redução da taxa CDI em 25% e 50%, respectivamente.

| Operação | Exposição (R\$ mil) | | Risco | Controladora | | | Consolidado | | |
|--|---------------------|------------------|-------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|-----------------|-----------------|
| | Controladora | Consolidado | | Cenário provável * | Cenário A | Cenário B | Cenário provável * | Cenário A | Cenário B |
| Passivo Financeiro | | | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | | | | | | | | | |
| - BNDES | - | 2.954 | Alta do dólar | - | - | - | 59 | 74 | 89 |
| - Sindicato | 40.698 | 40.698 | Alta da taxa CDI | 1.174 | 1.452 | 1.725 | 1.174 | 1.452 | 1.725 |
| - Debêntures - 1ª emissão | 679.457 | 679.457 | - | 14.320 | 17.760 | 21.148 | 14.320 | 17.760 | 21.148 |
| 1ª Série | 386.421 | 386.421 | Alta da taxa CDI | 11.144 | 13.786 | 16.375 | 11.144 | 13.786 | 16.375 |
| 2ª Série | 293.036 | 293.036 | Alta da taxa IPCA | 3.176 | 3.974 | 4.773 | 3.176 | 3.974 | 4.773 |
| - Debêntures - 2ª emissão | 819.192 | 819.192 | Alta da taxa CDI | 23.625 | 29.225 | 34.714 | 23.625 | 29.225 | 34.714 |
| - CEF | - | 21.092 | Alta da taxa CDI | - | - | - | 608 | 752 | 894 |
| Total | 1.539.347 | 1.563.393 | | 39.119 | 48.437 | 57.587 | 39.786 | 49.263 | 58.570 |
| Referência para passivos financeiros: | | | | Cenário provável | 25% | 50% | Cenário provável | 25% | 50% |
| CDI (%) | | | | 12,25% | 15,31% | 18,38% | 12,25% | 15,31% | 18,38% |
| Cesta de moedas ** | | | | 0,031049 | 0,038811 | 0,046574 | 0,031049 | 0,038811 | 0,046574 |
| IPCA (%) | | | | 0,36% | 0,45% | 0,54% | 0,36% | 0,45% | 0,54% |

Notas Explicativas

* Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando CDI médio estimado de 12,25% e IPCA médio estimado de 0,36% para o período, de acordo com a expectativa do mercado.

Com relação aos empréstimos e financiamentos, os cenários A e B consideram uma elevação da taxa CDI em 25% e 50%, respectivamente.

Com relação à Cesta de Moedas, o critério adotado para o cálculo do cenário provável contempla uma variação entre a cotação do dólar prevista pelo mercado para 30/09/2011 (1,58) e o dólar de 30/06/2011 (1,5611), ou seja, de 0,12%. Esta variação é aplicada integralmente sobre a cotação da UMBNDES de 30/06/2011 (0,030678), devido à grande participação que o dólar possui em sua composição .

| Composição da Cesta de Moedas | |
|-------------------------------|--------|
| US\$ | 96,46% |
| Iene | 3,53% |
| Euro | 0,01% |

Vale ressaltar que na elaboração da análise de sensibilidade a Companhia considerou como fatores de risco para os instrumentos financeiros o CDI e a Cesta de Moedas. Os empréstimos indexados à TJLP não foram apresentados, visto que a Companhia não considera esse indexador como fator de risco, pois o Conselho Monetário Nacional - CMN divulga a TJLP do trimestre até o último dia útil do trimestre imediatamente anterior ao de sua vigência.

24 Receita operacional líquida

Receita de disponibilização do sistema de transmissão de energia elétrica

Refere-se à tarifa cobrada dos agentes do setor elétrico, incluindo os consumidores livres ligados na alta tensão, pela disponibilização da rede básica de transmissão, de propriedade da Companhia, associada ao sistema interligado brasileiro. Os valores a serem recebidos estão registrados no ativo, na rubrica de “Contas a receber de clientes e recebíveis de concessão de serviços”.

Abaixo apresentamos a composição da receita operacional líquida da Companhia:

| | Consolidado | |
|---|-------------|-----------|
| | 30/6/2011 | 30/6/2010 |
| Operação e manutenção | 122.198 | 117.825 |
| Receita de construção e remuneração dos recebíveis de concessão de serviços | 207.665 | 208.156 |
| Outras Receitas Operacionais (a) | 19.575 | 29.507 |
| Receita | 349.438 | 355.488 |
| PIS e COFINS | (13.011) | (11.986) |
| ISS | (19) | (24) |
| Quota para RGR e P&D | (16.097) | (13.217) |
| Deduções da receita | (29.127) | (25.227) |

Notas Explicativas

Receita operacional líquida 320.311 330.261

(a) Refere-se à receita de prestação de serviços da Taesa Serviços referente ao back-office da ETAU e Brasnorte, e à receita de subvenções fiscais (Novatrans e TSN).

25 Receitas financeiras e despesas financeiras

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | 30/6/2011 | 30/6/2010 | 30/6/2011 | 30/6/2010 |
| Receitas financeiras: | | | | |
| Renda de aplicação financeira | 30.555 | 11.057 | 30.277 | 975 |
| Variação monetária ativa | 232 | 7.409 | 4 | - |
| | <u>30.787</u> | <u>18.466</u> | <u>30.281</u> | <u>975</u> |
| Despesas financeiras: | | | | |
| Encargos de dívidas | (91.472) | (73.220) | (88.904) | (21.716) |
| Variações monetárias passiva | (12.065) | (10.414) | (12.038) | |
| Outras despesas financeiras - líquidas de receitas (a) | (1.936) | (172) | (1.810) | (50) |
| | <u>(105.473)</u> | <u>(83.806)</u> | <u>(102.752)</u> | <u>(21.766)</u> |
| | <u><u>(74.686)</u></u> | <u><u>(65.340)</u></u> | <u><u>(72.471)</u></u> | <u><u>(20.791)</u></u> |

(a) Refere se a despesas bancárias, custos com empréstimos e impostos e contribuições calculados sobre as demais receitas.

26 Compromissos assumidos

Operação e manutenção da linha - Com exceção das concessionárias abaixo descritas, todas as outras concessionárias do Grupo realizam as atividades de operação de manutenção de linhas de transmissão e subestações com recursos próprios.

- ETAU - Parte da atividade é realizada pela CEEE e parte pela Eletrosul; e
- Brasnorte - 100% das atividades realizadas pela Eletronorte.

Aspectos ambientais - A política nacional do meio ambiente determina que o regular funcionamento de atividades consideradas efetiva ou potencialmente poluidoras, ou que, de qualquer forma, causem degradação do meio ambiente, está condicionado ao prévio licenciamento ambiental.

Todas as concessionárias do Grupo Taesa, em consonância com as determinações legais vigentes, buscam o atendimento na íntegra, de todos os comandos necessários à perfeita execução do objeto de sua concessão, por meio da obtenção de todas as licenças ambientais relevantes para a condução das atividades de instalação, operação e manutenção de linhas de transmissão e subestações.

Notas Explicativas

O Grupo Taesa adota práticas modernas de gestão empresarial nos moldes das maiores Companhias internacionais. O conceito de sustentabilidade empresarial, baseado na gestão dos aspectos: econômico, social e ambiental, vem sendo adotado e por consequência, ensejou o desenvolvimento de um Sistema de Gestão Ambiental (“SGA”).

O SGA foi construído com base em uma política ambiental única para todas as Concessões do Grupo Taesa, sendo calcado nas normas ABNT - ISO 14001:2004 e ABNT - ISO 14031:2004. O SGA é um processo ininterrupto, participativo e transversal, que atinge diversas áreas da Companhia. A Política Ambiental do Grupo, documento central do SGA, representa os compromissos socioambientais adotados. Dentre eles destacam-se: (i) o cumprimento de requisitos legais; (ii) a minimização dos riscos ambientais; (iii) a prevenção da poluição; (iv) a preservação dos recursos naturais; (v) o desenvolvimento sustentável; (vi) o atendimento das necessidades e expectativas de suas partes interessadas; e (vii) a transmissão desses mesmos valores aos seus parceiros e fornecedores.

Além da Política Ambiental, são partes integrantes do SGA o Manual de Gestão e o Manual de Programas Ambientais e Sociais. Nestes documentos estão descritos os objetivos e as metas a serem cumpridos, os planos de ação, critérios, indicadores de desempenho, processos de gestão, avaliação, monitoramento e revisão.

Compensação Ambiental - Os contratos de execução de projetos de Compensação Ambiental, de acordo com a determinação e aprovação do Órgão Ambiental, encontram-se em andamento, baseados nos cronogramas estabelecidos nos respectivos instrumentos.

IBAMA - A Novatrans cumpriu com todas as obrigações de Compensação Ambiental, cuja aplicação, em Unidades de Conservação nos estados por onde passa a LT Norte-Sul II, totalizou em R\$ 6.042.

Está previsto para o exercício de 2011 a assinatura do Termo de Compromisso entre ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A e Instituto Chico Mendes de Conservação da Biodiversidade (Gestão Financeira pela Caixa Econômica Federal - CEF), no valor de R\$ 236 (valor reajustado) para aplicação indireta, via CEF, e o total de R\$95 para aplicação direta na empresa já contratada que executa os serviços de Plano de Manejo, em andamento na Floresta Nacional de Passo Fundo - RS. Em 2011 a ETAU aplicará o montante de R\$331, finalizando assim o cumprimento de sua Compensação Ambiental junto ao ICMBio no valor total de R\$655.

FUNAI - Está previsto para o exercício de 2011 a assinatura, junto à FUNAI_DF, do Acordo Prévio de Cooperação Técnica, negociado previamente com FUNAI RS, que visa liquidar as obrigações ETAU relativas à Compensação Ambiental pela influência indireta da LT Campos Novos - Santa Marta sobre a Terra Indígena Carreteiro (“TI Carreteiro”). Por meio deste acordo será aplicado o valor de R\$ 790 em equipamentos e atividades, conforme a necessidade estabelecida por representantes da Comunidade Indígena. Destaca-se que os processos de compensação devidos à FUNAI das concessões TSN e Novatrans estão em negociação junto à Fundação.

Notas Explicativas

A FUNAI DF, por meio do Ofício 895/2010 de 22 de novembro de 2010, emitiu um parecer à Procuradoria da República de Barreiras/BA, isentando a TSN da aplicação de recursos na Terra Indígena (TI) Avá Canoeiro, uma vez que o empreendimento não impacta na TI em questão. A TSN aguarda o pronunciamento do Procurador da Procuradoria da República de Barreiras/BA, anuindo como posicionamento da FUNAI DF. Destaca-se que a manifestação citada, encerrará as obrigações diante da TSN com a Fundação e finalizar o cumprimento da Condicionante 2.3 da Licença Prévia 98/2001 e 2.2 da Licença de Instalação 130/2001.

A Novatrans continua em negociação com a FUNAI/DF com o intuito de celebrar o Acordo de Compensação.

Programa de Comunicação Social e Educação Ambiental - Todas as concessionárias do Grupo Taesa desenvolvem Programas de Comunicação Social e Educação Ambiental envolvendo as comunidades vizinhas às suas instalações. Dentre os temas executados, destacam-se os listados abaixo:

- (i) prevenção e controle de queimadas;
- (ii) convívio seguro com as Linhas de Transmissão; e
- (iii) orientações básicas sobre os melhores procedimentos de descarte de resíduos/lixo.

Ressalta-se que os projetos são desenvolvidos e apresentados por meio de palestras, visitas informativas, distribuição de materiais de divulgação em escolas rurais e nas comunidades vizinhas as instalações.

Os Projetos Socioambientais, que compõem o programa ambiental de cada concessão, em sua maioria, são desenvolvidos pelas concessionárias de forma a atender demandas estabelecidas por meio de condicionantes das Licenças Ambientais ou vinculadas ao processo de Operação e Manutenção (“O&M”) das instalações das Companhias - manutenção de faixas de servidão.

Coleta Seletiva Voluntária - Com o intuito de complementar sua atuação na área de Educação Ambiental e enfatizar uma gestão baseada na sustentabilidade, em 27 de setembro de 2010 o Grupo Taesa iniciou o processo de Coleta Seletiva Voluntária. Várias lixeiras coloridas foram distribuídas pelas dependências da Companhia, destinadas a resíduos que possam ser reaproveitados por meio da reciclagem, reduzindo o consumo de matérias primas e dos gastos de água e energia no processo de fabricação de novos materiais. Desta forma a Companhia torna-se ainda mais responsável pelo meio ambiente e o bem estar social.

Notas Explicativas

27 Outras informações

Novas aquisições - A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (a “Companhia”) vem, com base no § 4º do art. 157 da Lei nº 6.404/76, na Instrução CVM nº 358/02, conforme alterada pelas Instruções CVM nº 369/02 e nº 449/07, divulgar aos seus acionistas, ao mercado em geral e demais interessados que celebrou com o Grupo ABENGOA, em 02 de junho de 2011, dois Contratos de Compra e Venda de Ações, sendo o primeiro para aquisição de 50% das ações detidas pela Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. no Capital Social da Abengoa Participações Holding S.A. que, por sua vez, será titular, na data do fechamento da operação, de 100% (cem por cento) de participação no capital social total das transmissoras STE - Sul Transmissora de Energia S.A., ATE Transmissora de Energia S.A., ATE II Transmissora de Energia S.A., ATE III Transmissora de Energia S.A., e o segundo Contrato de Compra e Venda de Ações para aquisição de 100% das ações detidas pela Abengoa Concessões Brasil Holding S.A. e pela Abengoa Construção Brasil Ltda. no Capital Social da NTE - Nordeste Transmissora de Energia S.A. (que, conjuntamente com a STE - Sul Transmissora de Energia S.A., ATE Transmissora de Energia S.A., ATE II Transmissora de Energia S.A., ATE III Transmissora de Energia S.A., serão doravante denominadas as “Transmissoras”).

A Companhia pagará pela aquisição em tela, englobando os dois Contratos de Compra e Venda de Ações mencionados, o valor total de R\$ 1.099.224.000,00 (um bilhão, noventa e nove milhões, duzentos e vinte e quatro mil reais), referente à data-base de 31/12/2010.

O preço da aquisição será corrigido pela variação acumulada da SELIC entre a data-base de 31/12/2010 e o dia útil imediatamente anterior à data da conclusão da operação, quando ocorrerá o pagamento e a efetiva aquisição das ações pela Companhia. O preço de aquisição será ajustado com os proventos, aumentos ou reduções de capital que tenham ocorrido entre a data-base e a data da conclusão da operação.

A conclusão da operação e a efetiva aquisição das ações pela Companhia estarão sujeitas à ocorrência de condições suspensivas, destacando-se: (i) aprovação pela Assembleia Geral de Acionistas da Companhia, (ii) anuência de bancos financiadores das Transmissoras, e (iii) a aprovação da operação pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. Além disso, a operação deverá ser submetida ao Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE, nos termos da Lei nº 8.884/94.

A Companhia manterá seus acionistas e o mercado informados sobre o andamento desta operação conforme esta seja desenvolvida.

Reforços em Ibicoara e Sapeaçu - Em 07 de junho de 2011, por meio da resolução autorizativa nº 2.946, a ANEEL autorizou a Companhia a realizar reforços em suas instalações para melhorar o atendimento do fornecimento de energia na região Nordeste Para remunerar esses investimentos, a Companhia terá direito a parcelas da Receita Anual Permitida (RAP) no valor de R\$ 9.227 conforme descrito no quadro abaixo:

Notas Explicativas

| Empreendimento | Valor da RAP |
|--|---------------------|
| SE IBICOARA Adequação do arranjo de barramento do pátio em 500 quilovolts (kV) | 1.729 |
| SE SAPEAÇU Instalação de um Compensador Estático 230 quilovolts (kV) | 7.498 |
| Total | 9.227 |

Os prazos para entrada em operação comercial desses reforços variam entre 18 e 24 meses. Os reforços autorizados para as instalações da Taesa estão previstos na Consolidação de Obras da Rede Básica, no período 2011 a 2013. Os valores correspondentes às novas parcelas de RAP das empresas são considerados a partir do início de operação comercial dos reforços, com base na vida útil dos equipamentos.

Implantação da SOX - Lei Sarbanes Oxley - A Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig negocia ações na New York Stock Exchange (NYSE) e por esta razão é obrigada a se adequar à lei norte-americana Sarbanes Oxley Act (SOX), que visa garantir a criação de mecanismos de auditoria e segurança confiáveis nas empresas, incluindo ainda regras para a criação de comitês encarregados de supervisionar suas atividades e operações, de modo a mitigar riscos aos negócios, evitar a ocorrência de fraudes ou assegurar que haja meios de identificá-las quando ocorrem, garantindo a transparência na gestão das empresas. Após o advento da OPA - Oferta Pública de Ações, ocorrido em 06 de maio de 2010, a TAESA tornou-se individualmente significativa nas Demonstrações Financeiras da Cemig, contribuindo com percentual superior a 5% no lucro antes dos impostos e no ativo consolidados de sua controladora. Como consequência, a Companhia ficou obrigada a iniciar a implantação de uma estrutura de controles internos e procedimentos estabelecidos pela SOX, com escopo reduzido, de forma a contribuir com a certificação de sua controladora Cemig. Os controles internos relativos ao exercício de 2010 foram testados pela auditoria interna da Taesa e revisados pelos auditores externos responsáveis pela certificação dos controles SOX da Cemig - KPMG Auditores Independentes, sem que nenhuma deficiência de controle fosse encontrada.

Avaliação de Desempenho - Atentos à missão da Taesa, a estratégia do negócio e aos valores de nossa organização, consideramos a Gestão do Desempenho uma ferramenta essencial para alinhar os resultados do trabalho individual aos objetivos pretendidos pela Companhia.

Assim, em nosso ciclo de avaliação realizado em 2011, referente ao desempenho no ano de 2010, os colaboradores tiveram a oportunidade de se auto-avaliar, serem avaliados pelos seus gestores, avaliar seus gestores.

Para a Taesa, o desempenho avaliado refere-se a uma expectativa ou um padrão de comportamento estabelecido. É objetivo da Gestão do Desempenho entender como o colaborador está em relação a essa expectativa. Para o gestor, é uma oportunidade de conversa franca e direta sobre o que precisa ser ajustado com o seu colaborador, bem como melhorar a comunicação com a equipe. Para o colaborador, permite conhecer seus pontos positivos e aqueles que precisam ser desenvolvidos.

Notas Explicativas

Pagamento da PLR - Bônus - O Programa de Remuneração Variável da Taesa está alinhado às práticas de mercado, com um diferencial que é a valorização do PLR (Participação nos Lucros e Resultados) sobre o Bônus. Assim, não há uma “supervalorização” dos bônus gerenciais em detrimento do programa de participação nos lucros.

Para tal, cada colaborador sabe claramente quais são os objetivos da Organização e o quanto eles estão alinhados com o planejamento estratégico da Companhia, dando a cada um dos colaboradores a dimensão e importância de sua atuação.

Fechamento dos Acordos com Sindicatos - A Taesa possui relacionamento transparente com os Sindicatos vigentes, cujas relações são definidas em Acordo Coletivo.

A Taesa acredita que, por meio da comunicação eficaz e do bom relacionamento entre as partes ocorre a descoberta do interesse mútuo que resultará na elaboração de uma gama de acordos possíveis sempre em benefício para os colaboradores.

No 1º trimestre de 2011 a Taesa e um de seus Sindicatos ajustaram entre si a adesão, com aceitação dos colaboradores, do regime de compensação de horas de trabalho, denominado Banco de Horas, na forma de que dispõe a CLT (Consolidação das Leis do Trabalho).

Parcela Variável - Os principais eventos contabilizados na parcela variável, no período de janeiro a junho de 2011, ocorreram nas concessões NVT e TSN. Na NVT, o principal evento ocorreu no SVC da subestação de Serra da Mesa em função de uma interrupção não programada de 163 minutos no mês fevereiro de 2011. Já na TSN, o principal evento ocorreu na linha de transmissão que liga Serra da Mesa à Rio das Éguas totalizando 84 minutos de interrupção não programada no mês janeiro de 2011. A provisão contabilizada para os referidos eventos foi de R\$ 2.530.

Reforços Brasnorte - A Resolução Autorizativa nº 2.128, de 06 de outubro de 2009, autorizou a Brasnorte Transmissora de Energia S/A a implantar reforços nas instalações de transmissão sob sua responsabilidade (subestações de Brasnorte e Juba), bem como estabeleceu os valores das parcelas da Receita Anual Permitida. Os empreendimentos derivados dos reforços deverão ser concluídos em 16 meses, contados de 19 de outubro de 2009. A Portaria nº 444, de 18 de novembro de 2009, aprovou o enquadramento de projetos de reforços em instalações de transmissão de energia elétrica, de titularidade da empresa Brasnorte Transmissora de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o nº 09.274.998/0001-97, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI. A habilitação da empresa para operar o REIDI foi formalizada através do Ato Declaratório Executivo RFB nº 119, de 14 de junho de 2010, publicado no DOU de 16 de junho de 2010.

O valor da nova receita anual é de R\$1.992 cujo recebimento se iniciou em março de 2011. A implantação do reforço foi concluída em 19 de fevereiro de 2011.

Notas Explicativas

Aumento de capital na Brasnorte - A Companhia recebeu aportes de capital de seus acionistas no valor total de R\$ 8.000 e individualmente correspondentes ao percentual de suas respectivas participações conforme descrito a seguir:

- 10 de fevereiro de 2011 - R\$ 930 por parte da Bimetal;
- 14 de fevereiro de 2011 - R\$ 3.977 por parte da Eletronorte e R\$ 3.093 por parte da Taesa.

Com os recursos recebidos, a Brasnorte efetuou os seguintes pagamentos no valor total de R\$ 7.035:

- Bimetal Engenharia e Construção / Bimetal Indústria Metalúrgica Ltda (contrato EPC) - R\$ 3.728;
- Taesa Serviços (contrato EPC) - R\$ 607;
- Taesa (mútuo) - R\$ 2.700.

Certificação ISO 9001:2008 - Em 12 de outubro de 2009 a Companhia obteve, por meio da empresa certificadora Bureau Veritas, a certificação do Sistema de Gestão da Qualidade - ISO 9001:2008, para a Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. nas concessões Novatrans Energia S.A. e TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A., abrangendo o seguinte escopo: Prestação de Serviços de Operação e Manutenção na Transmissão de Energia Elétrica.

No período de 30/03 à 01/04/2011 houve a Auditoria de Manutenção e foi constatado que o Sistema de Gestão da Qualidade está implementado dentro dos requisitos da Norma ISO 9001:2008, mantendo assim a Certificação ISO 9001:2008. Em 01 de abril de 2011, o Órgão Certificador enviou relatório recomendando a manutenção da certificação.

Reforço - Compensador Estático de Bom Jesus da Lapa II - O Reforço no Compensador Estático de Bom Jesus da Lapa II, foi aprovado por meio da Resolução Autorizativa nº 2.626/10, que autorizou o recebimento, pela TAESA, de uma Receita Anual Permitida - RAP de R\$148. Na sequência, por entender que o valor autorizado para a execução do empreendimento não se adequava ao orçamento apresentado pela TAESA, foi apresentado um recurso à diretoria da ANEEL, pleiteando a aprovação do orçamento previamente apresentado pela Concessionária, bem como, a adequação do valor da RAP. Por sua vez, em 27 de abril de 2011, a ANEEL aceitou o recurso apresentado pela TAESA, emitindo a Resolução Autorizativa nº 2.855/2011 que ajusta o valor da RAP da TAESA - referente ao Reforço CE BJL II, para R\$332. Na mesma data, foi expedida a Portaria nº 271/2011, por meio da qual, aprova-se o enquadramento do Reforço do CE BJL II da TAESA no REIDI.

Relatório Socioambiental ANEEL 2010 - Em 28 de abril de 2011 foram encaminhados à ANEEL, em atendimento ao Despacho 3034/2006, os Relatórios Socioambientais da Taesa, ETAU e Brasnorte referentes ao exercício de 2010. Os relatórios são enviados anualmente à ANEEL, até o último dia do mês de abril de cada ano, e seu objetivo principal concentra-se na demonstração das políticas e ações específicas do setor de energia elétrica, que evidenciem sua contribuição para o desenvolvimento de uma sociedade ambientalmente sustentável, socialmente justa e economicamente viável, mediante incorporação do conceito de um serviço público socialmente responsável.

Notas Explicativas

28 Eventos subsequentes

Prazo de recomposição do percentual mínimo de ações em circulação - A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“Companhia”), com base no § 4º do art. 157 da Lei nº 6.404/76 e na Instrução CVM nº 358/02, conforme alterada, divulgou aos seus acionistas, ao mercado em geral e demais interessados que recebeu em 01 de julho de 2011 correspondência eletrônica enviada pela BM&FBOVESPA S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros, deferindo o pedido de extensão de prazo para a Companhia atingir o percentual mínimo de ações em circulação de 25% das ações (“Percentual Mínimo de Ações em Circulação”), conforme requerido pelo Regulamento de Listagem do Nível 2 de Governança Corporativa (“Regulamento”), por meio de uma oferta pública de distribuição de ações.

De acordo com a correspondência, a recomposição do Percentual Mínimo de Ações em Circulação pela Companhia, nos termos do Regulamento, deverá ocorrer até o dia 30 de junho de 2012.

A Companhia deverá, ainda, manter em circulação no mercado, no mínimo, o percentual apresentado atualmente de 4,72% do capital social total até a sua recomposição. Caso as ações em circulação atinjam patamar superior a 4,72%, em qualquer momento durante o prazo acima mencionado, não será permitida a redução desse patamar, até que seja ultrapassado o percentual de 25%, quando então passará a observar o disposto no Regulamento.

Reajustes Tarifários das Concessionárias de Transmissão de Energia Elétrica - Ciclo 2011/2012 - Em 01 de julho de 2011 foi publicada no Diário Oficial da União, a Resolução Homologatória nº 1.171, de 28 de junho de 2011, por meio da qual a ANEEL, estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas - RAPs para as concessionárias de transmissão de energia elétrica, pela disponibilização das instalações de transmissão integrantes da Rede Básica e demais instalações de transmissão referentes ao ciclo 2011-2012. Os percentuais de reajuste foram:

- IGPM : 9,76% (TSN,GTESA, PATESA, Munirah, NVT, ETEO e ETAU)
- IPCA: 6,55% (Brasnorte)

Abaixo encontra-se um resumo das receitas ajustadas que passaram a vigorar de 1º de julho de 2011 até 30 de junho de 2012.

| Ciclo 2011-2012 | RAP- RBL | RAP- RBNI | RAP - RBNI FR | RAP - RBL FR | RPEC - DIT | RCDM - DIT | PA - Apuração |
|--------------------|----------------|---------------|------------------|-----------------|---------------|---------------|------------------|
| TAESA TSN | 336.971 | 9.257 | - | - | - | - | (2.866) |
| TAESA MUNIRAH | 26.008 | - | - | - | - | - | 127 |
| TAESA GTESA | 6.340 | - | - | - | - | - | (53) |
| TAESA PATESA | 15.226 | - | - | - | - | - | 62 |
| TAESA NOVATRANS | 370.484 | - | - | - | - | - | (3.073) |
| ETAU (a) | 14.261 | 75 | 1.238 | - | - | 680 | (326) |
| TAESA ETEO | 125.354 | - | - | - | - | - | (1.040) |
| BRASNORTE (a) | 6.583 | 844 | - | 661 | 33 | - | 50 |
| Total | 901.227 | 10.176 | 1.238 | 661 | 33 | 680 | (7.119) |

(a) Valores proporcionais à participação da Companhia nas controladas em conjunto.

Notas Explicativas

| Conselho de Administração | |
|--|---|
| Titulares | Suplentes |
| Djalma Bastos de Moraes | Cristiano Corrêa de Barros |
| Wilson Pereira dos Santos | João Procópio Campos Loure Vale |
| Pedro Grossi Junior | Eliana Soares da Cunha Castello Branco |
| Isacson Casiuch | Carlos Alberto Figueiredo Trindade Neto |
| Luiz Carlos da Silva Cantidio Junior | Marcelo Hudik Furtado de Albuquerque |
| Luis Carlos Saciloto Tadiello | Antonio de Pádua Barbedo |
| Carlos Roberto Cafareli | Carlos Massaru Takahashi |
| Maurício Luis Luchetti (Independente) | Gustavo Pinheiro Guimarães Padilha (Independente) |
| Ernesto Paulo da Silva Nunes (Independente) | Thereza Cristina Nogueira de Aquino (Independente) |
| João Almeida dos Santos | Luiz Henrique de Castro Carvalho |
| Jorge Kalache Filho | Luiz Ricardo da Câmara Lima |

| Diretoria | |
|-----------------------------|--|
| Nome | Cargo |
| Paulo Mota Henriques | Diretor Superintendente Geral |
| Domingos Sávio Castro Horta | Diretor Superintendente Financeiro e de Relações com Investidores |
| Marco Antonio Resende Faria | Diretor Superintendente Técnico |

| Conselho Fiscal | |
|------------------------------------|----------------------------------|
| Titulares | Suplentes |
| Jorge Khoury Hedaye | Ronald Gastão Andrade Reis |
| Eduardo Alexandre Dutra Zimmermann | Cláudio Canalis Goulart |
| Clayton Ferraz De Paiva | Ana Paula Moraes Venâncio Amaral |
| José Maria Rabelo | Dio Jaime Machado de Almeida |
| Eduardo Cysneiros de Moraes | Paulo Nobrega Frade |

Wagner Rocha Dias
Contador CRC RJ-112158/P
CPF nº 778.993.777-49

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

ANEXO 3

ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE - ITR

| POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS DETENTORES DE MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DA PESSOA FÍSICA | | | | | | |
|--|----------------------|-------------|-------------------------|---|--------------------|-------------|
| Companhia: Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | | | Posição em 30/06/2011 (Em unidades de ações) | | |
| Acionista | Acionista Ordinárias | | Acionista Preferenciais | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Fundo de Investimentos em Participações Coliseu - FIP Coliseu | 101.678.120 | 50% | 0 | 0% | 101.678.120 | 39% |
| Cemig Geração e Transmissão S.A. – CEMIG GT | 97.690.743 | 48% | 51.683.548 | 86% | 149.374.291 | 57% |
| <i>Ações em Tesouraria</i> | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| <i>Mercado</i> | 224.772 | 0% | 449.544 | 1% | 674.316 | 0% |
| <i>Claritas Administração de Recursos Ltda</i> | 1.781.830 | 1% | 3.563.660 | 6% | 5.345.490 | 2% |
| <i>NEWTON INVESTMENT MANAGEMENT LIMITED</i> | 2.142.222 | 1% | 4.284.444 | 7% | 6.426.666 | 2% |
| <i>Outros</i> | 24 | 0% | 0 | 0% | 24 | 0% |
| Total | 203.517.711 | 100% | 59.981.196 | 100% | 263.498.907 | 100% |

DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA)

| Companhia: Fundo de Investimentos em Participações Coliseu - FIP Coliseu | | | | Posição em 30/06/2011 (Em unidades de ações) | | |
|--|-----------------------|-------------|------------------------|---|--------------|-------------|
| Acionista/Cotista | Acionista Ords./Cotas | | Acionista Prefs./Cotas | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Fundação CEEE de Seguridade Social - Eletrocee | 326 | 25% | | | 326 | 25% |
| Forluz - Fundação Forluminas de Seguridade Social | 295 | 23% | | | 295 | 23% |
| Banco Santander (Brasil) S.A. * | 326 | 25% | | | 326 | 25% |
| BB-Banco de Investimento S.A. ** | 196 | 15% | | | 196 | 15% |
| Outros | 162 | 12% | | | 162 | 12% |
| Total | 1.305 | 100% | | - | 1.305 | 100% |

* Companhia aberta

** 100% Banco do Brasil, Companhia aberta

DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA)

| Companhia: Cemig Geração e Transmissão S.A. – CEMIG GT | | | | Posição em 30/06/2011 (Em unidades de ações) | | |
|--|-----------------------|--------------|------------------------|---|------------------|--------------|
| Acionista/Cotista | Acionista Ords./Cotas | | Acionista Prefs./Cotas | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Companhia Energética de Minas Gerais* | 2.896.785 | 100,0 | 0 | - | 2.896.785 | 100,0 |
| Total | 2.896.785 | 100,0 | 0 | 0 | 2.896.785 | 100,0 |

* Companhia aberta

** O Capital Social das empresas Cemig GT e Cemig está expresso em milhares de ações.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

ANEXO 4

POSIÇÃO DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO

| POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO Posição em 30/06/2011 | | | | | | |
|---|--|-------------|---|-------------|--|-------------|
| Acionista | Quantidade de Ações Ordinárias (Em unidades) | % | Quantidade de Ações Preferenciais (Em unidades) | % | Quantidade Total de Ações (Em unidades) | % |
| Controladores | 199.368.863 | 98% | 51.683.548 | 86% | 251.052.411 | 95% |
| Administradores | | | | | | |
| Conselho de Administração | 22 | 0% | 0 | 0% | 22 | 0% |
| Diretoria | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| Conselho Fiscal | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| Pessoas Vinculadas | 2 | 0% | 0 | 0% | 2 | 0% |
| Ações em Tesouraria | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| Outros Acionistas | 4.148.824 | 2% | 8.297.648 | 14% | 12.446.472 | 5% |
| Total | 203.517.711 | 100% | 59.981.196 | 100% | 263.498.907 | 100% |
| Ações em Circulação | 4.148.824 | 2% | 8.297.648 | 14% | 12.446.472 | 5% |

0

0

0

ANEXO 4

POSIÇÃO DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO

| POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO Posição em 30/06/2010 | | | | | | |
|---|--|-------------|---|-------------|--|-------------|
| Acionista | Quantidade de Ações Ordinárias (Em unidades) | % | Quantidade de Ações Preferenciais (Em unidades) | % | Quantidade Total de Ações (Em unidades) | % |
| Controladores | 173.527.089 | 85% | 0 | 0% | 173.527.089 | 66% |
| Administradores | | | | | | |
| Conselho de Administração | 22 | 0% | 0 | 0% | 22 | 0% |
| Diretoria | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| Conselho Fiscal | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0% |
| Pessoas Vinculadas | 2 | 0% | | | | |
| Ações em Tesouraria | 0 | 0% | | | | |
| Outros Acionistas | 29.990.598 | 15% | 59.981.196 | 100% | 89.971.794 | 34% |
| Total | 203.517.711 | 100% | 59.981.196 | 100% | 263.498.905 | 100% |
| Ações em Circulação | 29.990.598 | 15% | 59.981.196 | 100% | 89.971.794 | 34% |

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos
Administradores e Acionistas da
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A., contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2011, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e as das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, 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.

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais (continuação)

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais

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

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias consolidadas

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

Outros assuntos

Informações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, as informações intermediárias do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, elaboradas sob a responsabilidade da administração, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 3 de agosto de 2011.

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Marco Túlio Fernandes Ferreira
Contador CRC-MG 058176/O-0 S-RJ.

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A., infra-assinados, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, reunidos nesta data, na sede social da Companhia, na Praça XV de Novembro, 20, 10.º andar, sala 1003 (parte), na cidade do Rio de Janeiro - RJ, examinaram o balanço patrimonial e as respectivas demonstrações de resultado, das mutações do patrimônio líquido e do fluxo de caixa que o acompanham, as notas explicativas e o Relatório da Administração, o qual inclui uma Demonstração do Valor Adicionado, referentes ao 2º trimestre de 2011, findo em 30 de junho de 2011. Após verificarem os documentos acima mencionados, e, considerando, também, o disposto no relatório de revisão das informações trimestrais dos auditores independentes da Companhia (KPMG Auditores Independentes), bem como os esclarecimentos prestados pelos representantes da Administração da Companhia e pelos seus auditores independentes, os membros do Conselho Fiscal opinam, por unanimidade, que referidos documentos refletem a situação econômico-financeira da Empresa, em todos os seus aspectos relevantes, estando de acordo com as práticas contábeis previstas na legislação societária.

Rio de Janeiro, 5 de agosto de 2011.

Eduardo Alexandre Dutra Zimmermann

Ana Paula M. V. Amaral

Eduardo Cysneiros de Moraes

José Maria Rabelo

Jorge Khoury Hedaye

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DA DIRETORIA

Os membros da Diretoria da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (a "Companhia"), infra-assinados, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, declaram que reviram, discutiram e concordam com as informações trimestrais da Companhia referentes ao 2º trimestre de 2011, findo em 30 de junho de 2011, e respectivos documentos complementares.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2011.

José Aloíse Ragone Filho
Diretor Superintendente Geral

Domingos Sávio Castro Horta
Diretor Superintendente Financeiro e de Relações com Investidores

Marco Antônio Resende Faria
Diretor Superintendente Técnico

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

DECLARAÇÃO DA DIRETORIA

Os membros da Diretoria da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (a "Companhia"), infra-assinados, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, declaram que reviram, discutiram e concordam com as opiniões dos auditores independentes da Companhia expressas no relatório de revisão das informações trimestrais referentes o 2º trimestre de 2011, findo em 30 de junho de 2011, e respectivos documentos complementares.

Rio de Janeiro, 04 de agosto de 2011.

José Aloíse Ragone Filho
Diretor Superintendente Geral

Domingos Sávio Castro Horta
Diretor Superintendente Financeiro e de Relações com Investidores

Marco Antônio Resende Faria
Diretor Superintendente Técnico