

LIGHT S.A.



ITR

- ✓ **Demonstrações Financeiras Referentes ao 1º Trimestre de 2011**
- ✓ **Parecer dos Auditores Independentes**

LIGHT S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
(Em milhares de reais)

| | Notas | Controladora | | Consolidado | |
|---|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| ATIVOS | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 19.939 | 38.295 | 372.683 | 514.109 |
| Títulos e valores mobiliários | 5 | - | - | 9.821 | 11.122 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | - | - | 1.412.548 | 1.338.704 |
| Tributos e contribuições | 7 | 1.349 | 1.080 | 233.475 | 278.885 |
| Estoques | | - | - | 20.622 | 20.537 |
| Dividendos a receber | | 48.054 | 48.054 | - | - |
| Serviços prestados a receber | | 146 | 146 | 65.859 | 59.724 |
| Despesas pagas antecipadamente | 10 | 108 | 159 | 16.310 | 2.114 |
| Outros créditos | 11 | 31.876 | 23.860 | 174.612 | 152.973 |
| TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE | | 101.472 | 111.594 | 2.305.930 | 2.378.168 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | - | - | 309.917 | 296.261 |
| Tributos e contribuições | 7 | - | - | 57.908 | 57.908 |
| Tributos diferidos | 8 | - | - | 905.653 | 899.265 |
| Ativo financeiro de concessões | 9 | - | - | 491.818 | 469.030 |
| Rendas a receber swap | 31 | - | - | 226 | 211 |
| Depósitos vinculados a litígios | | 197 | 194 | 231.192 | 225.251 |
| Despesas pagas antecipadamente | 10 | - | - | 601 | 714 |
| Outros créditos | 11 | - | - | 8.011 | 7.865 |
| Investimentos | 12 | 3.535.199 | 3.356.788 | 19.439 | 17.586 |
| Imobilizado | 13 | 672 | 678 | 1.631.782 | 1.628.893 |
| Intangível | 14 | - | - | 3.666.396 | 3.613.772 |
| TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE | | 3.536.068 | 3.357.660 | 7.322.943 | 7.216.756 |
| TOTAL DO ATIVO | | 3.637.540 | 3.469.254 | 9.628.873 | 9.594.924 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

LIGHT S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
(Em milhares de reais)

| | Notas | Controladora | | Consolidado | |
|--|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| PASSIVO | | | | | |
| Fornecedores | 15 | 1.166 | 280 | 614.461 | 658.421 |
| Tributos e contribuições | 7 | 53 | 31 | 161.068 | 350.169 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos financeiros | 16 | - | - | 209.436 | 165.878 |
| Debêntures e encargos financeiros | 17 | - | - | 420.549 | 381.332 |
| Dividendos a pagar | 25 | 136.598 | 136.598 | 136.598 | 136.598 |
| Obrigações estimadas | | 240 | 220 | 53.861 | 45.264 |
| Encargos regulatórios | 18 | - | - | 119.083 | 117.218 |
| Benefícios pós-emprego | 21 | - | - | 102.045 | 95.555 |
| Outros débitos | 22 | 3.014 | 1.981 | 255.802 | 236.318 |
| TOTAL DO PASSIVO CIRCULANTE | | 141.071 | 139.110 | 2.072.903 | 2.186.753 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos financeiros | 16 | - | - | 1.204.485 | 1.197.500 |
| Debêntures e encargos financeiros | 17 | - | - | 682.932 | 727.891 |
| Tributos e contribuições | 7 | - | - | 179.650 | 177.699 |
| Tributos diferidos | | - | - | 295.029 | 275.755 |
| Provisão para contingências | 19 | - | - | 544.072 | 551.897 |
| Benefícios pós-emprego | 21 | - | - | 926.913 | 920.630 |
| Outros débitos | 22 | - | - | 226.420 | 226.655 |
| TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE | | - | - | 4.059.501 | 4.078.027 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
| Capital Social | 24 | 2.225.822 | 2.225.822 | 2.225.822 | 2.225.822 |
| Reservas de lucro | | | | | |
| Reserva legal | | 162.756 | 162.756 | 162.756 | 162.756 |
| Retenção de lucros | | 238.863 | 233.083 | 238.863 | 233.083 |
| Proposta de dividendos adicionais | | 214.381 | 214.381 | 214.381 | 214.381 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | | 488.322 | 494.102 | 488.322 | 494.102 |
| Lucros/Prejuízos acumulados | | 166.325 | - | 166.325 | - |
| TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 3.496.469 | 3.330.144 | 3.496.469 | 3.330.144 |
| TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 3.637.540 | 3.469.254 | 9.628.873 | 9.594.924 |

LIGHT S.A.
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO

| | Notas | Controladora | | Consolidado | |
|---|-------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 |
| RECEITA OPERACIONAL | | | | | |
| Fornecimento de energia elétrica | 27 | - | - | 2.315.204 | 2.198.302 |
| Suprimento de energia elétrica | 27 | - | - | 118.785 | 96.687 |
| Receita de construção | 26 | - | - | 147.033 | 111.250 |
| Outras receitas | 26 | - | - | 226.496 | 196.633 |
| | | - | - | 2.807.518 | 2.602.872 |
| Deduções à receita operacional | | | | | |
| ICMS | | - | - | (650.019) | (611.046) |
| Encargos do consumidor | 26 | - | - | (164.178) | (138.956) |
| PIS/ COFINS | | - | - | (158.095) | (142.541) |
| Outros | | - | - | (547) | (1.475) |
| | | - | - | (972.839) | (894.018) |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 26 | - | - | 1.834.679 | 1.708.854 |
| CUSTO DA OPERAÇÃO | | | | | |
| | | - | - | (1.168.075) | (1.121.471) |
| Energia comprada para revenda | 29 | - | - | (993.550) | (850.911) |
| Pessoal | 28 | - | - | (39.184) | (34.569) |
| Materiais | 28 | - | - | (5.145) | (7.229) |
| Serviços de terceiros | 28 | - | - | (45.133) | (36.539) |
| Depreciações e amortizações | 28 | - | - | (80.167) | (76.712) |
| Custo de construção | 28 | - | - | - | (111.250) |
| Outras | 28 | - | - | (4.896) | (4.261) |
| LUCRO BRUTO | | - | - | 666.604 | 587.383 |
| DESPESAS OPERACIONAIS | | (2.546) | (2.183) | (321.449) | (196.066) |
| Despesas com vendas | 28 | - | - | (92.535) | (86.673) |
| Despesas gerais e administrativas | 28 | (2.546) | (2.183) | (229.942) | (109.149) |
| Outras Receitas/ Despesas | | - | - | 1.028 | (244) |
| LUCRO OPERACIONAL | | (2.546) | (2.183) | 345.155 | 391.317 |
| RESULTADO FINANCEIRO | | 1.480 | 189 | (96.598) | (97.846) |
| Receita | 30 | 1.614 | 187 | 36.498 | 44.430 |
| Despesa | 30 | (134) | 2 | (133.096) | (142.276) |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | | 167.391 | 226.773 | - | - |
| LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | 166.325 | 224.779 | 248.557 | 293.471 |
| Imposto de renda e contribuição social Correntes | 8 | - | - | (69.030) | (49.416) |
| Imposto de renda e contribuição social Diferidos | 8 | - | - | (13.002) | (19.276) |
| LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO | | 166.325 | 224.779 | 166.525 | 224.779 |

LIGHT - S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO
(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 |
| Lucro líquido antes do imposto de renda e da contribuição social | 166.325 | 224.779 | 248.557 | 293.471 |
| Ajustes de Despesas / (receitas) que não afetam o caixa | | | | |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | 64.351 | 63.535 |
| Depreciação e amortização | - | - | 19.119 | 20.320 |
| Amortização de intangível | - | - | 71.670 | 65.397 |
| Perda (ganho) na venda de intangível / Valor residual do ativo imobilizado baixado | - | - | (1.028) | (224) |
| Perdas (ganhos) cambiais de atividades financeiras | - | - | 1.127 | (3.607) |
| Atualização de contingências | - | - | 14.919 | 2.880 |
| Ajuste a valor presente de recebíveis | - | - | (4.418) | (4.621) |
| Despesa de juros sobre empréstimos | - | - | 69.577 | 67.192 |
| Encargos e variação monetária de obrigações pós-emprego | - | - | 38.041 | 32.296 |
| Provisões/(Reversões) no exigível - contingências | - | - | (3.877) | (22.452) |
| Resultado de equivalência patrimonial | (167.391) | (226.773) | - | - |
| Dividendo propostos a pagar | - | - | - | - |
| Outras | - | - | 1.865 | - |
| (Aumento)/Redução dos Ativos | | | | |
| Titulos e valores mobiliários | - | - | 1.301 | 37.059 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | - | - | (147.433) | (100.538) |
| Dividendos recebidos | - | 432.340 | - | - |
| Tributos e contribuições | (269) | (77) | 66.512 | 119.320 |
| Estoques | - | - | (85) | (20.823) |
| Serviços prestados a receber | - | - | (6.135) | (11.608) |
| Despesas pagas antecipadamente | 51 | 56 | (14.083) | (930) |
| Depósitos vinculados a litígios | - | (28) | (5.941) | (3.355) |
| Outros | (8.019) | 18.654 | (21.800) | 9.662 |
| Aumento/(Redução) dos Passivos | | | | |
| Fornecedores | 886 | (6.100) | (43.960) | (14.302) |
| Obrigações estimadas | 22 | (21) | 8.595 | 1.084 |
| Tributos e Contribuições | 16 | 77 | (183.029) | (137.647) |
| Encargos regulatórios - Contribuições do Consumidor | - | - | - | 12.990 |
| Contingências | - | - | (18.867) | 37.978 |
| Benefícios pós-emprego | - | - | (25.268) | (22.728) |
| Outros passivos | 1.043 | 1.187 | 15.374 | 14.446 |
| Juros pagos | - | - | (40.457) | (43.244) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | - | - | (94.569) | (60.473) |
| Caixa líquido proveniente das atividades operacionais | (7.336) | 444.094 | 10.058 | 331.078 |
| Fluxos de caixa das atividades de investimentos | | | | |
| Aquisição de ações | - | (45.358) | - | (45.358) |
| Recebimento referente a ações | - | 33.115 | - | 33.115 |
| Recebimento pela venda de ativo imobilizado | - | - | 3.099 | 453 |
| Recebimento pela venda de ativo Financeiro / Investimento | - | - | - | 1.131 |
| Aumento de capital - Incorporações | - | - | - | - |
| Aquisições de bens do ativo imobilizado | - | - | (22.332) | (24.319) |
| Aquisições de bens do ativo intangível | - | - | (123.788) | (115.021) |
| Contribuições do consumidor | - | - | - | 1.282 |
| Aquisições de ativo financeiro (concessão) | - | - | (23.007) | (11.487) |
| Aplicações/Aquisições no Investimento | (11.020) | (12.000) | - | - |
| Participações societárias | - | - | - | - |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos | (11.020) | (24.243) | (166.028) | (160.204) |
| Fluxos de caixa das atividades de financiamento | | | | |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | - | - | - | - |
| Captação de empréstimos e financiamentos | - | - | 51.572 | 749.969 |
| Amortização de empréstimos e financiamentos | - | - | (37.028) | (796.738) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos | - | - | 14.544 | (46.769) |
| Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa | (18.356) | 419.851 | (141.426) | 124.105 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 38.295 | 14.584 | 514.109 | 760.313 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício | 19.939 | 434.435 | 372.683 | 884.418 |
| Variação no caixa e equivalentes de caixa | (18.356) | 419.851 | (141.426) | 124.105 |
| | - | - | - | - |

LIGHT - S.A.
 DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO
 (Em milhares de reais)

| | CAPITAL SOCIAL | RESERVAS DE CAPITAL | AÇÕES EM TESOURARIA | RESERVAS DE LUCRO | | DIVIDENDOS ADICIONAIS PROPOSTOS | AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL | LUCROS (PREJUÍZOS) ACUMULADOS | TOTAL |
|---|------------------|---------------------|---------------------|-------------------|--------------------|---------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------|
| | | | | RESERVA LEGAL | RETENÇÃO DE LUCROS | | | | |
| SALDO EM 31/12/2010 | 2.225.822 | - | - | 162.756 | 233.083 | 214.381 | 494.102 | - | 3.330.144 |
| Realização ajuste avaliação patrimonial | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Aumento do Capital Social | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Opções Outorgadas reconhecidas | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Opções outorgadas exercidas | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ações em Tesouraria | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendos pagos - reserva de lucros | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Pagamento de dividendos adicionais propostos | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Realização de Reserva de Reavaliação | - | - | - | - | 5.780 | - | (5.780) | - | - |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | 166.325 | 166.325 |
| Destinação do resultado do exercício: | | | | | | | | | |
| Constituição da reserva legal | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendos propostos | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendos adicionais propostos | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Constituição de Reserva de Retenção de Lucros | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| SALDOS EM 31/03/2011 | 2.225.822 | 0 | 0 | 162.756 | 238.863 | 214.381 | 488.322 | 166.325 | 3.496.469 |

LIGHT - S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2011 E DE 2010
(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 | 01/01/2011 a 31/03/2011 | 01/01/2010 a 31/03/2010 |
| Receitas | - | - | 2.743.167 | 2.539.337 |
| Vendas Mercadorias, Produtos e Serviços | - | - | 2.807.518 | 2.602.872 |
| Provisão/Rev. Crédts. Liquidação Duvidosa | - | - | (64.351) | (63.535) |
| Insumos Adquiridos de Terceiros | (1.859) | (935) | (1.254.560) | (1.093.749) |
| Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | - | - | (1.140.583) | (850.911) |
| Materiais-Energia-Servs Terceiros-Outros | (1.859) | (935) | (113.977) | (242.838) |
| Valor Adicionado Bruto | (1.859) | (935) | 1.488.607 | 1.445.588 |
| Retenções | - | - | (90.789) | (85.647) |
| Depreciação, Amortização e Exaustão | - | - | (90.789) | (85.647) |
| Valor Adicionado Líquido Produzido | (1.859) | (935) | 1.397.818 | 1.359.941 |
| Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 169.005 | 226.960 | 36.498 | 44.430 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 167.391 | 226.773 | - | - |
| Receitas Financeiras | 1.614 | 187 | 36.498 | 44.430 |
| Valor Adicionado Total a Distribuir | 167.146 | 226.025 | 1.434.316 | 1.404.371 |
| Distribuição do Valor Adicionado | 167.146 | 226.025 | 1.434.316 | 1.404.371 |
| Pessoal | 646 | 1.196 | 52.895 | 44.855 |
| Remuneração Direta | 534 | 1.098 | 40.641 | 32.597 |
| Benefícios | 29 | 67 | 8.583 | 8.164 |
| F.G.T.S. | 83 | 31 | 3.072 | 3.854 |
| Outros | - | - | 599 | 240 |
| Impostos, Taxas e Contribuições | 39 | 52 | 1.070.237 | 991.845 |
| Federais | 39 | 52 | 418.149 | 377.193 |
| Estaduais | - | - | 650.290 | 611.583 |
| Municipais | - | - | 1.798 | 3.069 |
| Remuneração de Capitais de Terceiros | 136 | (2) | 144.859 | 142.892 |
| Juros | 134 | (2) | 132.485 | 127.497 |
| Aluguéis | 2 | - | 6.637 | 9.125 |
| Outras | - | - | 5.737 | 6.270 |
| Remuneração de Capitais Próprios | 166.325 | 224.779 | 166.325 | 224.779 |
| Dividendos | - | - | - | - |
| Lucros Retidos / Prejuízo do Exercício | 166.325 | 224.779 | 166.325 | 224.779 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

ÍNDICE

1. CONTEXTO OPERACIONAL
2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
3. RESUMO DAS PRÁTICAS CONTÁBEIS
4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA
5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS
6. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES
7. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES
8. TRIBUTOS DIFERIDOS
9. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO
10. DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE
11. OUTROS CRÉDITOS
12. INVESTIMENTOS
13. ATIVO IMOBILIZADO
14. ATIVO INTANGÍVEL
15. FORNECEDORES
16. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E ENCARGOS FINANCEIROS
17. DEBÊNTURES E ENCARGOS FINANCEIROS
18. ENCARGOS REGULATÓRIOS
19. PROVISÕES
20. CONTINGÊNCIAS
21. BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO
22. OUTROS DÉBITOS
23. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS
24. PATRIMÔNIO LÍQUIDO
25. LUCRO POR AÇÃO
26. COMPOSIÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA
27. FORNECIMENTO E SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA
28. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS
29. ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA
30. RESULTADO FINANCEIRO
31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS
32. SEGUROS
33. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO
34. REAJUSTE TARIFÁRIO
35. PLANO DE INCENTIVO DE LONGO PRAZO
36. CONTRATOS DE LONGO PRAZO

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Light S.A.(Companhia) e suas controladas, com sede na cidade do Rio de Janeiro – RJ, tem por objeto social a participação em outras sociedades, como sócia-quotista ou acionista e a exploração, direta ou indiretamente, conforme o caso, de serviços de energia elétrica, compreendendo os sistemas de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia elétrica, bem como de outros serviços correlatos.

A Companhia é listada no Novo Mercado da Bolsa de Valores de São Paulo (BM&F Bovespa – sob a sigla LIGT3).

A Light S.A. é a controladora direta das seguintes empresas:

Light Serviços de Eletricidade S.A. (Light SESA) - Sociedade por ações de capital aberto que tem como atividade principal a distribuição de energia elétrica, com área de concessão abrangendo 31 municípios do Estado do Rio de Janeiro, incluindo a capital.

Light Energia S.A. (Light Energia) - Sociedade por ações de capital fechado, com sede na cidade do Rio de Janeiro-RJ, que tem como atividade principal estudar, planejar, construir, operar e explorar sistemas de geração e transmissão, comercialização de energia elétrica e serviços correlatos. Compreende as usinas de Pereira Passos, Nilo Peçanha, Ilha dos Pombos, Santa Branca e Fontes Novas, com potência instalada total de 855 MW. A Light Energia possui participação societária nas seguintes controladas:

- ✓ Central Eólica São Judas Tadeu Ltda. - Empresa em fase pré-operacional, que tem como atividade principal a produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Estado do Ceará com potência nominal de 18 MW.
- ✓ Central Eólica Fontainha Ltda. - Empresa em fase pré-operacional, que tem como atividade principal produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Estado do Ceará com potência nominal de 16 MW

Light Esco Prestação de Serviços S.A. (Light Esco) – Sociedade por ações de capital fechado, com sede na cidade do Rio de Janeiro, que tem como atividade principal a compra, venda, importação, exportação e prestação de serviços de consultoria no setor de energia.

Lightcom Comercializadora de Energia S.A. (Lightcom) – Sociedade por ações de capital fechado, com sede na cidade de São Paulo, que tem como objetivo a compra, venda, importação, exportação e a prestação de serviços de consultoria no setor de energia.

Itaocara Energia Ltda. (Itaocara Energia) - Empresa em fase pré-operacional, que tem como atividade principal a realização de projeto, construção, instalação, operação e exploração de usinas de geração de energia elétrica.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Light Soluções em Eletricidade Ltda. antiga Lighthidro Ltda. (Light Hidro) passa a ter a nova denominação de acordo com o contrato social datado em 27 de janeiro de 2011, que tem como atividade principal a prestação de serviço aos clientes de baixa tensão contemplando montagem, reforma e manutenção de instalações em geral.

Instituto Light para o Desenvolvimento Urbano e Social (Instituto Light) – Pessoa Jurídica de direito privado, sem finalidade lucrativa, que tem como objetivo participar em projetos sociais e culturais, com interesse no desenvolvimento econômico e social das cidades, reafirmando a vocação da Companhia como empresa cidadã.

A Light S.A. é controladora em conjunto das seguintes empresas:

Lightger S.A. (Lightger) - Empresa em fase pré-operacional, para participação em leilões de concessões, autorizações e permissões em novas usinas. Em 24 de dezembro de 2008, a Lightger obteve a licença de instalação que autoriza o início das obras de implantação da PCH Paracambi. Controlada em conjunto pela Light S.A. (51%) e pela Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG (49%).

Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. (Axxiom) – Sociedade por ações de capital fechado, com sede na cidade de Belo Horizonte-BH, que tem por objetivo a oferta de soluções de tecnologia e sistemas para gestão operacional de concessionárias de serviços públicos, incluindo empresas de energia elétrica, de gás, de água e esgoto e demais empresas de utilidades. Controlada em conjunto pela Light S.A. (51%) e pela Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG (49%).

Concessões e autorizações do Grupo Light:

| Concessões / autorizações | Data do ato | Data de Vencimento |
|-------------------------------------|-------------|--------------------|
| Geração, Transmissão e Distribuição | jul/1996 | jun/2026 |
| PCH Paracambi | fev/2001 | fev/2031 |
| Hidroelétrica de Itaocara | mar/2001 | mar/2036 |

2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Informações Trimestrais Consolidadas

As informações trimestrais consolidadas foram elaboradas conforme as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

Informações Trimestrais Individuais

As informações trimestrais estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, e incorporam as mudanças introduzidas por intermédio das Leis nºs 11.638/07 e 11.941/09, complementadas pelos novos pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC, emitidos em 2009 e 2010, aprovados por resoluções do CFC, e de acordo com normas da CVM.

A Companhia não apurou resultado abrangente, motivo pelo qual não está apresentando a Demonstração do Resultado Abrangente.

Informações Trimestrais e Demonstrações financeiras de 2010

A Companhia durante o ano de 2010 adotou a faculdade estabelecida pela CVM de apresentar as informações relativas ao primeiro trimestre de 2010 de acordo com as práticas contábeis anteriores, vigentes até 31 de dezembro de 2009. As Companhias que teriam o uso desta faculdade ficaram obrigadas a reapresentar estas informações até a data da apresentação do 1º ITR de 2011, ajustados às novas normas emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pela CVM.

A autorização para conclusão das informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 13 de maio de 2011.

Base de mensuração

As informações trimestrais foram preparadas com base no custo histórico com exceção dos seguintes itens:

- ✓ Instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado;
- ✓ Ativo atuarial de benefício definido é reconhecido como o total líquido dos ativos dos planos, acrescido do custo de serviço passado não reconhecido e perdas atuariais não reconhecidas, deduzido dos ganhos atuariais não reconhecidos e do valor presente da obrigação do benefício definido; e
- ✓ Ativo imobilizado das usinas de geração mensurado pelo valor justo como custo atribuído.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Moeda funcional e moeda de apresentação

Essas Informações Trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Uso de estimativa e julgamento

A preparação das informações trimestrais de acordo com as normas IFRS e as normas CPCs exigem que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de forma contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do exercício financeiro estão incluídas nas seguintes Notas Explicativas:

Nota nº 08 – Tributos Diferidos

Nota nº 20 – Provisões

Nota nº 21 – Benefícios Pós-Emprego

Nota nº 26 – Composição da receita operacional líquida (receita não faturada)

Grupo Consolidado

As informações trimestrais consolidadas incluem a Light S.A. e suas controladas diretas e em conjunto, a seguir relacionadas e não houve alteração nessa estrutura em relação a 31 de dezembro de 2010.

| | Percentual de participação (%) |
|--|-----------------------------------|
| Light Serviços de Eletricidade S.A. | 100 |
| Light Energia S.A | 100 |
| Light Esco Prestação de Serviços S.A. | 100 |
| Lightcom Comercializadora de Energia S.A | 100 |
| Light Soluções em Eletricidade Ltda. | 100 |
| Instituto Light para o Desenvolvimento Urbano e Social | 100 |
| Itaocara Energia Ltda. | 100 |
| Lightger S.A. | 51 |
| Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. | 51 |

3. RESUMO DAS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As políticas contábeis aplicadas são consistentes com as descritas na nota explicativa nº4 das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2010 e foram aplicadas de maneira consistente na preparação dessas informações trimestrais.

Novas IFRS e interpretações do IFRIC (Comitê de Interpretação de Informação Financeira do IASB)

Algumas normas e emendas das normas e interpretações emitidas pelo IASB ainda não entraram em vigor para o período findo em 31 de março de 2011, portanto, não foram aplicadas na preparação dessas informações trimestrais.

A Administração da Companhia não prevê que a adoção destes novos pronunciamentos e interpretações terá um impacto material nas demonstrações financeiras da Companhia no período de aplicação inicial.

Norma ainda não vigente:

IFRS 9 – Instrumentos Financeiros – Classificação e Mensuração

A IFRS 9 - Instrumentos Financeiros, encerra a primeira parte do projeto de substituição da IAS 39 - Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração. A IFRS 9 utiliza uma abordagem simples para determinar se um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado ou valor justo. A nova abordagem baseia-se na maneira pela qual uma entidade administra seus instrumentos financeiros (seu modelo de negócios) e o fluxo de caixa contratual característico dos ativos financeiros. A norma exige ainda a adoção de apenas um método para determinação de perdas no valor recuperável de ativos. Esta norma passa a vigorar para exercícios fiscais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2013.

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Numerário disponível | 49 | 386 | 34.546 | 36.028 |
| Aplicações Financeiras de liquidez imediata | | | | |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 19.890 | 37.909 | 338.137 | 478.081 |
| Total | 19.939 | 38.295 | 372.683 | 514.109 |

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas com instituições que operam no mercado financeiro nacional e contratadas em condições e taxas normais de mercado, tendo como característica alta liquidez, garantia de recompra diária pela instituição financeira, a uma taxa previamente estabelecida pelas partes, baixo risco de crédito e remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), sem perda de rendimento em caso de resgate antecipado.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Estes papéis são representados por Certificado de Depósito Bancário (CDB), no montante de R\$9.821 (R\$ 11.122 em 31 de dezembro de 2010), estão vinculados como contraparte das garantias oferecidas para participação em leilões de energia e valores provenientes de venda de ativos que ficam retidos para re-investimentos na rede elétrica ou tem seus vencimentos superiores a 3 meses.

6. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES

| | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | |
| Fornecimento faturado | 2.027.793 | 1.912.492 |
| Fornecimento não faturado | 291.789 | 277.339 |
| Parcelamento de débitos (a) | 157.365 | 154.896 |
| Outras contas a receber | 898 | 489 |
| | <u>2.477.845</u> | <u>2.345.216</u> |
| | | |
| Comercialização no âmbito da CCEE | 10.792 | 5.546 |
| Suprimento e encargos de uso da rede elétrica | 45.115 | 46.444 |
| | <u>55.907</u> | <u>51.990</u> |
| | | |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (b) | (1.121.204) | (1.058.502) |
| | <u>1.412.548</u> | <u>1.338.704</u> |
| | | |
| NÃO CIRCULANTE | | |
| Parcelamento de débitos (a) | 288.251 | 276.092 |
| Outras contas a receber | 21.666 | 20.169 |
| | <u>309.917</u> | <u>296.261</u> |

- a) Os saldos de parcelamentos de débitos encontram-se ajustados a valor presente, quando aplicável, conforme Lei nº 11.638/07. O cálculo do valor presente é efetuado para cada transação relevante de renegociação de dívida dos consumidores (parcelamento de débitos), com base na taxa de juros que reflete o prazo e o risco de cada transação, sendo em média 1% a.m..

O saldo inclui o valor presente dos contratos de parcelamentos, com cláusulas de opções de antecipações de parcelas, as quais se exercidas, garantem ao cliente um desconto no pagamento. No exercício de 2011 estima-se que serão exercidas opções no montante aproximado de R\$21.007 (R\$16.216 foram exercidas no exercício de 2010).

- b) A provisão para crédito de liquidação duvidosa foi constituída em bases consideradas suficientes pela Administração para fazer face a eventuais perdas na realização dos créditos e está em conformidade com as instruções da ANEEL a seguir resumidas:

Clientes com débitos relevantes (grandes clientes):

- Análise individual de saldo a receber dos consumidores, por classe de consumo, considerado de difícil recebimento.

Para os demais casos:

- Consumidores residenciais – vencidos há mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais – vencidos há mais de 180 dias;

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- Consumidores industriais, rurais, poder público, iluminação pública, serviços públicos e outros – vencidos há mais de 360 dias.

Os saldos vencidos e a vencer relativos ao fornecimento faturado de energia elétrica e ao parcelamento de débitos estão distribuídos da seguinte forma:

| Fornecimento Faturado e Parcelamento | Saldos a vencer | Saldos vencidos | | TOTAL | | PCLD | |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------|------------|-------------|-------------|
| | | Até 90 dias | Mais de 90 dias | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Residencial | 241.237 | 213.736 | 861.710 | 1.316.683 | 1.208.691 | (844.847) | (787.040) |
| Industrial | 23.282 | 11.582 | 154.132 | 188.997 | 202.264 | (39.738) | (39.998) |
| Comercial | 139.917 | 48.328 | 310.195 | 498.440 | 485.408 | (229.078) | (223.865) |
| Rural | 672 | 355 | 655 | 1.683 | 1.568 | (532) | (499) |
| Poder Público | 46.688 | 30.206 | 120.748 | 197.642 | 172.723 | (5.895) | (4.920) |
| Iluminação Pública | 12.392 | 2.137 | 27.228 | 41.757 | 39.666 | (1.108) | (1.635) |
| Serviço Público | 216.934 | 898 | 10.375 | 228.207 | 233.160 | (8) | (546) |
| Total - Circulante e Não Circulante | 681.123 | 307.243 | 1.485.044 | 2.473.409 | 2.343.480 | (1.121.204) | (1.058.502) |

7. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES

| | Controladora | | | |
|------------------------------------|--------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | |
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Créditos fiscais – IRPJ e CSLL | 1.334 | 1.080 | - | - |
| IRRF a pagar | - | - | 1 | 1 |
| ICMS a pagar | - | - | 13 | 13 |
| Antecipação de IRPJ / CSLL | 15 | - | - | - |
| Outros | - | - | 39 | 17 |
| TOTAL | 1.349 | 1.080 | 53 | 31 |
| | | | | |
| | Consolidado | | | |
| | Ativo | | Passivo | |
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Créditos fiscais – IRPJ e CSLL (a) | 12.132 | 6.838 | - | - |
| IRRF a pagar | - | - | 553 | 523 |
| ICMS a compensar | 134.211 | 80.080 | - | - |
| ICMS a pagar | - | - | 4.385 | 23.833 |
| Parcelamento - Lei 11.941/09 (b) | - | - | 22.676 | 21.633 |
| PIS/COFINS a compensar (c) | 17.839 | 17.935 | - | - |
| PIS/COFINS a pagar | - | - | 54.253 | 61.234 |
| Antecipação de IRPJ / CSLL | 52.174 | 156.795 | - | - |
| Provisão de IRPJ / CSLL | - | - | 72.027 | 230.408 |
| Outros | 17.119 | 17.237 | 7.174 | 12.538 |
| TOTAL | 233.475 | 278.885 | 161.068 | 350.169 |
| | | | | |
| NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Parcelamento - Lei 11.941/09 (b) | - | - | 179.650 | 177.699 |
| ICMS a compensar | 57.908 | 57.908 | - | - |
| TOTAL | 57.908 | 57.908 | 179.650 | 177.699 |

- a) O saldo refere-se a créditos fiscais originados de saldos negativos a compensar provenientes de retenções de aplicações financeiras e órgãos públicos, no montante de R\$12.132. A variação de valor, no trimestre, decorre da atualização feita pela taxa SELIC no montante de R\$894, juntamente com a constituição de novos créditos no montante de R\$9.162, líquido de compensações no período, no montante de R\$4.762.
- b) Novo REFIS (Lei nº 11.941/09) – A Light vêm procedendo aos pagamentos mínimos de cem reais mensais conforme disposição legal, acrescidos do pagamento das parcelas oriundas da migração do PAES – Previdenciário (REFIS II), no valor

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

consolidado do trimestre de R\$1.752. O saldo do parcelamento está atualizado pela SELIC e o montante de atualização registrado no período é de R\$4.746.

- c) O saldo do PIS e COFINS a compensar refere-se às contribuições retidas por órgãos públicos e prestação de serviços.

8. TRIBUTOS DIFERIDOS

| | Consolidado | | | |
|------------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Base de cálculo | Tributo diferido | Base de cálculo | Tributo diferido |
| ATIVO | | | | |
| Imposto de Renda | | | | |
| Prejuízos Fiscais | 776.649 | 194.162 | 844.992 | 211.248 |
| Diferenças Temporárias | 1.874.117 | 468.529 | 1.786.984 | 446.746 |
| Contribuição Social | | | | |
| Base Negativa | 825.457 | 74.291 | 893.800 | 80.442 |
| Diferenças Temporárias | 1.874.117 | 168.671 | 1.786.984 | 160.829 |
| Total | | <u>905.653</u> | | <u>899.265</u> |

| | Consolidado | | | |
|------------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Base de cálculo | Tributo diferido | Base de cálculo | Tributo diferido |
| PASSIVO | | | | |
| Imposto de Renda | | | | |
| Diferenças Temporárias | 867.731 | 216.933 | 811.043 | 202.761 |
| Contribuição Social | | | | |
| Diferenças Temporárias | 867.731 | 78.096 | 811.043 | 72.994 |
| Total | | <u>295.029</u> | | <u>275.755</u> |

A composição da base de cálculo das diferenças temporárias é:

| | Consolidado | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL |
| ATIVO | | | | |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 1.115.813 | 1.115.813 | 1.051.462 | 1.051.462 |
| Provisão para participação nos lucros e resultados | 25.908 | 25.908 | 19.270 | 19.270 |
| Provisões para contingências trabalhistas | 164.288 | 164.288 | 169.886 | 169.886 |
| Provisões para contingências fiscais | 185.599 | 185.599 | 167.657 | 167.657 |
| Provisões para contingências cíveis | 180.980 | 180.980 | 196.095 | 196.095 |
| Impactos provenientes da adoção dos novos CPCs | 30.103 | 30.103 | 34.754 | 34.754 |
| Outras provisões | 171.426 | 171.426 | 147.860 | 147.860 |
| TOTAL - ATIVO | <u>1.874.117</u> | <u>1.874.117</u> | <u>1.786.984</u> | <u>1.786.984</u> |
| PASSIVO | | | | |
| Custo atribuído Light Energia | 739.882 | 739.882 | 748.637 | 748.637 |
| Outras provisões | 127.849 | 127.849 | 62.406 | 62.406 |
| | <u>867.731</u> | <u>867.731</u> | <u>811.043</u> | <u>811.043</u> |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Conciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para imposto de renda e contribuição social:

| | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|
| | 31/03/2011 | 31/03/2010 |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social (LAIR) | 248.557 | 293.471 |
| Alíquota combinada de imposto de renda e contribuição social | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas pela legislação vigente | (84.509) | (99.780) |
| Efeito de imposto de renda e contribuição social s/ as adições e exclusões permanentes | 2.688 | (63) |
| Efeito de imposto de renda e contribuição social s/ equivalência patrimonial | - | 31.933 |
| Créditos fiscais diferidos não reconhecidos CVM nº 371/02 - Light S.A. | (558) | (753) |
| Incentivos Fiscais | 510 | - |
| Outros | (363) | 33 |
| Imposto de renda e contribuição social no resultado | <u>(82.232)</u> | <u>(68.630)</u> |
| IRPJ e CSLL corrente no resultado | (69.030) | (49.416) |
| IRPJ e CSLL diferido no resultado | (13.202) | (19.214) |
| | <u>(82.232)</u> | <u>(68.630)</u> |

9. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a controlada Light Serviços de Eletricidade S.A (Concessionária - Operador), respectivamente, regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica, onde:

- ✓ O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar e para quem (classe de consumidores) os serviços devem ser prestados;
- ✓ O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores, e o operador tem como obrigação, na entrega da concessão, devolver a infraestrutura nas mesmas condições em que a recebeu na assinatura desses contratos. Para cumprir com essas obrigações, são realizados investimentos constantes durante todo o prazo da concessão. Portanto, os bens vinculados à concessão podem ser repostos, algumas vezes, até o final da concessão;
- ✓ Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e
- ✓ O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da controlada, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição de energia elétrica, abrangendo:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão, líquida de obrigações especiais classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente; e
- b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro, líquida de obrigações especiais, classificada como ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de distribuição, que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado e intangível da controlada é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber:

- a) Uma parte através do consumo de energia efetuado pelos consumidores (emissão do faturamento mensal da medição de energia consumida/vendida) durante o prazo da concessão; e
- b) Outra parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem este delegar essa tarefa.

A Administração estima que a indenização do ativo financeiro de concessões será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a infraestrutura da concessão reversível, apurado com base no custo de aquisição/ construção, deduzido das obrigações especiais, ainda não amortizado, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

A movimentação do trimestre dos saldos referentes ao ativo indenizável (Concessão) está assim apresentada:

| | |
|---------------------------------|-----------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2010 | <u>469.030</u> |
| Adições | 23.007 |
| Baixas | <u>(219)</u> |
| Saldo em 31 de março de 2011 | <u><u>491.818</u></u> |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

10. DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE

| | Controladora | | Consolidado | |
|----------------------------|--------------|------------|---------------|--------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| IPTU Corrente | - | - | 2.630 | - |
| Licenças de Utilização SAP | - | - | 3.779 | - |
| PROINFA | - | - | 8.819 | - |
| Outros | 108 | 159 | 1.082 | 2.114 |
| Total | <u>108</u> | <u>159</u> | <u>16.310</u> | <u>2.114</u> |
| NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Outros | - | - | 601 | 714 |
| Total | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>601</u> | <u>714</u> |

11. OUTROS CRÉDITOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Adiantamento a Fornecedores e Empregados | 35 | 18 | 36.352 | 38.065 |
| Aluguéis de Imóveis | - | - | 332 | 302 |
| Contas a receber de alienação de imóveis | - | - | 12.130 | 12.130 |
| Contribuição Iluminação Pública | - | - | 55.444 | 48.399 |
| Dispêndios a Reembolsar | - | - | 13.447 | 8.111 |
| Subvenção Baixa Renda (a) | - | - | 19.473 | 19.584 |
| Outros | 31.841 | 23.842 | 37.434 | 26.382 |
| Total | <u>31.876</u> | <u>23.860</u> | <u>174.612</u> | <u>152.973</u> |
| NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Bens e Direitos Destinados a Alienação | - | - | 7.226 | 7.226 |
| Outros | - | - | 785 | 639 |
| Total | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>8.011</u> | <u>7.865</u> |

- a) Do montante registrado, R\$5.149 (R\$5.489 em 31 de dezembro de 2010) foram homologados pela ANEEL, sendo o valor de R\$ 2.598 em março de 2011 e R\$ 2.551 em abril de 2011, porém encontram-se pendentes de recebimento, e R\$14.324 (R\$14.095 em 31 de dezembro de 2010) estão em fase de homologação.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

12. INVESTIMENTOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Avaliados por equivalência patrimonial: | | | | |
| Light SESA | 2.581.560 | 2.442.433 | - | - |
| Light Energia S.A. | 843.086 | 815.593 | - | - |
| Light Esco Prestação de Serviços S.A. | 48.084 | 37.787 | - | - |
| Lightger S.A. (a) | 35.940 | 36.767 | - | - |
| LightCom | 3.842 | 2.733 | - | - |
| Itaocara Energia (a) | 16.107 | 16.067 | - | - |
| Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. | 3.476 | 2.304 | - | - |
| Light Soluções Ltda (a) | 50 | 50 | - | - |
| Subtotal | 3.532.145 | 3.353.734 | - | - |
| Ágio por rentabilidade futura | 2.034 | 2.034 | - | - |
| Outros Investimentos permanentes | 1.020 | 1.020 | 19.439 | 17.586 |
| SubTotal | 3.054 | 3.054 | 19.439 | 17.586 |
| Total | 3.535.199 | 3.356.788 | 19.439 | 17.586 |

(a) Empresa em fase pré-operacional

INFORMAÇÕES SOBRE AS COMPANHIAS CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO

| 31/03/2011 | Participação no capital (%) | Capital social integralizado | Patrimônio líquido | Dividendos Propostos | Lucro / Prejuízo do período |
|------------------|-----------------------------|------------------------------|--------------------|----------------------|-----------------------------|
| Light SESA | 100 | 2.082.365 | 2.581.560 | (23.346) | 139.127 |
| Light Energia | 100 | 77.422 | 843.086 | (21.066) | 27.493 |
| Light Esco | 100 | 17.584 | 48.084 | (3.102) | 299 |
| LightCom | 100 | 1.000 | 3.842 | (540) | 1.108 |
| Light Soluções | 100 | 50 | 50 | - | - |
| Instituto Light | 100 | 300 | - | - | - |
| Itaocara Energia | 100 | 22.294 | 16.107 | - | 39 |
| Light Ger | 51 | 35.743 | 35.940 | - | (827) |
| Axxiom | 51 | 4.692 | 3.476 | - | 152 |

| 31/12/2010 | Participação no capital (%) | Capital social integralizado | Patrimônio líquido | Dividendos Propostos | Dividendos Pagos | Lucro do exercício |
|------------------|-----------------------------|------------------------------|--------------------|----------------------|------------------|--------------------|
| Light SESA | 100 | 2.082.365 | 2.442.433 | (23.346) | (89.544) | 475.316 |
| Light Energia | 100 | 77.422 | 815.593 | (21.066) | - | 88.697 |
| Light Esco | 100 | 7.584 | 37.787 | (3.102) | - | 13.064 |
| LightCom | 100 | 1.000 | 2.733 | (540) | - | 2.273 |
| Light Soluções | 100 | 50 | 50 | - | - | - |
| Instituto Light | 100 | 300 | - | - | - | - |
| Itaocara Energia | 100 | 22.294 | 16.067 | - | - | (47) |
| Light Ger | 51 | 35.473 | 36.767 | - | - | 13 |
| Axxiom | 51 | 3.672 | 2.304 | - | - | 78 |

MOVIMENTAÇÃO NO TRIMESTRE DOS INVESTIMENTOS NAS CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| | 31/12/2010 | Aumento de capital | Outros | Equivalência Patrimonial | 31/03/2011 |
|------------------|------------|-----------------------|--------|-----------------------------|------------|
| Light SESA | 2.442.433 | - | - | 139.127 | 2.581.560 |
| Light Energia | 815.593 | - | - | 27.493 | 843.086 |
| Light Esco | 37.787 | 10.000 | (2) | 299 | 48.084 |
| LightCom | 2.733 | - | 1 | 1.108 | 3.842 |
| Light Ger | 36.767 | - | - | (827) | 35.940 |
| Light Soluções | 50 | - | - | - | 50 |
| Instituto Light | - | - | - | - | - |
| Itaocara Energia | 16.067 | - | 1 | 39 | 16.107 |
| Axxiom | 2.304 | 1.020 | - | 152 | 3.476 |

13. ATIVO IMOBILIZADO

| | Consolidado | | | |
|-----------------|------------------|--------------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Custo Histórico | Depreciação Acumulada | Valor Líquido | Valor Líquido |
| Geração | 2.661.519 | (1.450.509) | 1.211.010 | 1.225.621 |
| Transmissão | 57.601 | (41.838) | 15.763 | 16.097 |
| Distribuição | 47.479 | (37.928) | 9.551 | 10.572 |
| Administração | 240.716 | (170.469) | 70.247 | 73.380 |
| Comercialização | 9.778 | (7.633) | 2.145 | 2.266 |
| Em Serviço | <u>3.017.093</u> | <u>(1.708.377)</u> | <u>1.308.716</u> | <u>1.327.936</u> |
| Geração | 204.411 | - | 204.411 | 185.964 |
| Administração | 118.655 | - | 118.655 | 114.993 |
| Em Curso | <u>323.066</u> | <u>-</u> | <u>323.066</u> | <u>300.957</u> |
| Total | <u>3.340.159</u> | <u>(1.708.377)</u> | <u>1.631.782</u> | <u>1.628.893</u> |

Segue abaixo a mutação do ativo imobilizado no trimestre:

| | Consolidado | | | | Saldo em 31/03/2011 |
|--|------------------------|-----------------|--------------|--------------------------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2010 | Adições | Baixas | Transferências entre contas | |
| IMOBILIZAÇÕES EM SERVIÇO | | | | | |
| Custo | | | | | |
| Terrenos | 105.026 | - | (323) | - | 104.703 |
| Reservatório, barragens e adutoras | 1.250.703 | - | - | - | 1.250.703 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 255.954 | 54 | - | - | 256.008 |
| Máquinas e equipamentos | 1.245.946 | 140 | - | - | 1.246.086 |
| Veículos | 32.491 | - | - | - | 32.491 |
| Móveis e utensílios | 127.073 | 29 | - | - | 127.102 |
| Total da Imobilização em Serviço - Custo | <u>3.017.193</u> | <u>223</u> | <u>(323)</u> | <u>-</u> | <u>3.017.093</u> |
| (-) Depreciação | | | | | |
| Reservatório, barragens e adutoras | (756.181) | (5.478) | - | - | (761.659) |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (149.576) | (1.733) | - | - | (151.309) |
| Máquinas e equipamentos | (654.084) | (9.084) | - | - | (663.168) |
| Veículos | (27.898) | (616) | - | - | (28.514) |
| Móveis e utensílios | (101.518) | (2.209) | - | - | (103.727) |
| Total da Imobilização em Serviço Depreciação | <u>(1.689.257)</u> | <u>(19.120)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(1.708.377)</u> |
| IMOBILIZAÇÕES EM CURSO | | | | | |
| Reservatório, barragens e adutoras | 77.614 | 8.782 | - | - | 86.396 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 44.511 | 1.469 | - | (54) | 45.926 |
| Máquinas e equipamentos | 118.790 | 5.718 | - | (123) | 124.385 |
| Veículos | 10.055 | 50 | - | (29) | 10.076 |
| Móveis e utensílios | 13.589 | 6.202 | - | - | 19.791 |
| Estudos e Projetos | 36.398 | 111 | - | (17) | 36.492 |
| Total da Imobilização em Curso | <u>300.957</u> | <u>22.332</u> | <u>-</u> | <u>(223)</u> | <u>323.066</u> |
| TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO | <u>1.628.893</u> | <u>3.435</u> | <u>(323)</u> | <u>(223)</u> | <u>1.631.782</u> |

(i) A controlada Light SESA não possui em seu acervo, bens e direitos em uso de propriedade da União.

14. INTANGÍVEL

| | Consolidado | | | |
|------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2011 | | | 31/12/2010 |
| | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Líquido | Valor Líquido |
| Intangível | | | | |
| Direito de uso da concessão | 5.959.386 | (3.280.299) | 2.679.087 | 2.678.328 |
| Ágio de rentabilidade futura | 2.034 | - | 2.034 | 2.034 |
| Outros | 450.802 | (377.493) | 73.309 | 82.771 |
| Em Serviço | 6.412.222 | (3.657.792) | 2.754.430 | 2.763.133 |
| Direito de uso da concessão | 846.963 | - | 846.963 | 788.111 |
| Outros | 65.003 | - | 65.003 | 62.528 |
| Em Curso | 911.966 | - | 911.966 | 850.639 |
| TOTAL INTANGÍVEL (1) | 7.324.188 | (3.657.792) | 3.666.396 | 3.613.772 |

(1) Líquido de obrigações especiais, que representam as contribuições da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno em favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

O intangível em curso inclui os estoques de materiais destinados a projetos, cujo montante em 31 de março de 2011 totalizava R\$46.607 (R\$43.808 em 31 de dezembro de 2010) e uma provisão para desvalorização de estoque de R\$5.749 (R\$5.749 em 31 de dezembro de 2010).

No 1º trimestre de 2011, foi incorporado ao Ativo Intangível, a título de capitalização de juros, o montante de R\$1.884 (R\$9.183 em 31 de dezembro de 2010), registrado por transferência e em contrapartida ao resultado financeiro.

A infraestrutura utilizada pela controlada Light SESA, é vinculada ao serviço de distribuição, não podendo ser retirada, alienada, cedida ou dada em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador, o qual se ocorrer deve atender à Resolução ANEEL nº 20/99.

A agência reguladora ANEEL é responsável por estabelecer a vida útil-econômica estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização no vencimento da concessão. Essa estimativa é revisada periodicamente e aceita pelo mercado como uma estimativa adequada para efeitos contábeis e regulatórios e que representa a melhor estimativa de vida útil dos bens.

A Administração da Light SESA entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar o retorno esperado de cada bem da infraestrutura, via tarifa. Assim sendo, o intangível é amortizado pelo prazo esperado desse retorno, limitada ao prazo de

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

vencimento da concessão. Como resultado da utilização desse critério de amortização, o total do ativo intangível será sempre amortizado de forma não linear.

Segue abaixo a mutação do ativo intangível no trimestre:

| | CONSOLIDADO | | | | Saldos em 31/03/2011 |
|--|-------------------------|-----------------|----------------|--------------------------------|-------------------------|
| | Saldos em 31/12/2010 | Adições | Baixas | Transferências entre contas | |
| Em Serviço | | | | | |
| Direito de uso da concessão | 5.897.129 | 86.745 | (1.698) | (22.790) | 5.959.386 |
| Ágio de rentabilidade futura | 2.034 | - | - | - | 2.034 |
| Outros | 450.714 | 88 | - | - | 450.802 |
| Total do Intangível em Serviço | <u>6.349.877</u> | <u>86.833</u> | <u>(1.698)</u> | <u>(22.790)</u> | <u>6.412.222</u> |
| (-) Depreciação | | | | | |
| Direito de uso da concessão | (3.218.801) | (62.499) | 1.001 | - | (3.280.299) |
| Outros | (367.943) | (9.550) | - | - | (377.493) |
| Total do Intangível em Serviço Depreciação | <u>(3.586.744)</u> | <u>(72.049)</u> | <u>1.001</u> | <u>-</u> | <u>(3.657.792)</u> |
| Em Curso | | | | | |
| Direito de uso da concessão | 788.111 | 145.959 | - | (87.107) | 846.963 |
| Outros | 62.528 | 2.563 | - | (88) | 65.003 |
| Total do Intangível em Curso | <u>850.639</u> | <u>148.522</u> | <u>-</u> | <u>(87.195)</u> | <u>911.966</u> |
| TOTAL DO ATIVO INTANGÍVEL (I) | <u>3.613.772</u> | <u>163.306</u> | <u>(697)</u> | <u>(109.985)</u> | <u>3.666.396</u> |

15. FORNECEDORES

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Comercialização no âmbito de CCEE | - | - | 54.613 | 59.626 |
| Encargos de uso da rede elétrica | - | - | 49.975 | 48.836 |
| Encargos do serviço do sistema | - | - | 2.216 | 2.216 |
| Energia livre – ressarcimento a geradoras (a) | - | - | 48.985 | 54.185 |
| Leilões de energia | - | - | 179.137 | 150.231 |
| Itaipu binacional | - | - | 82.926 | 84.842 |
| UTE Norte Fluminense | - | - | 73.650 | 73.677 |
| | - | - | 491.502 | 473.613 |
| Materiais e serviços | 1.166 | 280 | 122.959 | 184.808 |
| Total | <u>1.166</u> | <u>280</u> | <u>614.461</u> | <u>658.421</u> |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

a) Energia Livre – Ressarcimento à Geradoras

A Resolução nº 387, de 15 de dezembro de 2009, publicada em 12 de janeiro de 2010, concluiu o processo de cálculo dos saldos finais de Perda de Receita e de Energia Livre após o encerramento da Recomposição Tarifária Extraordinária – RTE e definiu os valores de ressarcimento entre os agentes, com os pagamentos previstos para 09 de abril de 2011, porém os referidos ressarcimentos encontram-se suspensos de acordo com a liminar requerida pela ABRADÉE (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica), na data de 07 de abril de 2011. O Saldo homologado foi de R\$48.985, o que gerou contrapartida no resultado do 1º trimestre de 2011 no montante de R\$5.200.

Os saldos de fornecedores de energia, encargos de rede e de materiais e serviços têm o prazo de liquidação médio de até 90 dias.

16. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E ENCARGOS FINANCEIROS

| Financiador | Consolidado | | | | | |
|-----------------------------|-------------|----------------|------------|----------------|------------|------------|
| | Principal | | Encargos | | Total | |
| | Circulante | Não Circulante | Circulante | Não Circulante | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| TN - Par Bond | - | 63.389 | 1.801 | - | 65.190 | 65.686 |
| TN - Caução - Par Bond | - | (37.258) | - | - | (37.258) | (38.844) |
| TN - Discount Bond | - | 44.230 | 310 | - | 44.540 | 45.395 |
| TN - Caução - Discount Bond | - | (26.199) | - | - | (26.199) | (27.276) |
| TN - C. Bond | 5.388 | 13.470 | 709 | - | 19.567 | 19.622 |
| TN - Debit. Conv. | 6.035 | 3.017 | 66 | - | 9.118 | 9.292 |
| TN - Bib | 196 | 294 | 2 | - | 492 | 612 |
| MOEDA ESTRANGEIRA - TOTAL | 11.619 | 60.943 | 2.888 | - | 75.450 | 74.487 |
| Eletrobrás | 563 | 1.891 | 1 | - | 2.455 | 2.598 |
| CCB Bradesco | - | 450.000 | 25.844 | - | 475.844 | 461.340 |
| BNDES - FINEM | 82.616 | 206.539 | 1.264 | - | 290.419 | 311.162 |
| BNDES - FINEM direto | 27.176 | 150.729 | 2.597 | - | 180.502 | 155.265 |
| BNDES - FINEM + 1 | 27.176 | 150.729 | 2.889 | - | 180.794 | 155.528 |
| BNDES - FINEM direto PSI | 11.621 | 95.101 | 945 | - | 107.667 | 105.831 |
| Capital de Giro - Santander | - | 80.000 | 4.865 | - | 84.865 | 82.646 |
| BNDES - PROESCO 1ª captação | 119 | 308 | 2 | - | 429 | 459 |
| BNDES - PROESCO 2ª captação | 230 | 710 | 3 | - | 943 | 1.002 |
| BNDES - PROESCO 3ª captação | 51 | 161 | 1 | - | 213 | 481 |
| BNDES - PROESCO 4ª captação | 58 | 183 | - | - | 241 | 2.051 |
| BNDES - PROESCO 5ª captação | 321 | 1.258 | 5 | - | 1.584 | 4.778 |
| BNDES - PROESCO 6ª captação | 86 | 335 | 1 | - | 422 | - |
| BNDES - PROESCO 7ª captação | 54 | 210 | 1 | - | 265 | - |
| BNDES - PROESCO 8ª captação | 710 | 2.782 | 12 | - | 3.504 | - |
| BNDES - PROESCO 9ª captação | 187 | 734 | 3 | - | 924 | - |
| RGR | - | - | 246 | - | 246 | 246 |
| Fianças bancárias diversas | - | - | 304 | - | 304 | 209 |
| MOEDA NACIONAL - TOTAL | 150.968 | 1.141.670 | 38.983 | - | 1.331.621 | 1.283.596 |
| SWAP | - | - | 4.978 | 1.872 | 6.850 | 5.295 |
| TOTAL GERAL | 162.587 | 1.202.613 | 46.849 | 1.872 | 1.413.921 | 1.363.378 |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Abaixo segue quadro com condições contratuais dos Empréstimos em 31 de março de 2011:

| Financiador | Data de Assinatura | Moeda | Taxa de Juros a.a | Amortização do Principal | | | |
|-----------------------------|--------------------|-------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------|-------------|
| | | | | Início | Forma de pagamento | Parcelas Restantes | Término |
| TN - Par Bond | 29/04/1996 | US\$ | 6% | 2024 | Única | 1 | 2024 |
| TN - Caução - Par Bond | 29/04/1996 | US\$ | US Treasury | 2024 | Única | 1 | 2024 |
| TN - Discount Bond | 29/04/1996 | US\$ | Libor + 13/16 | 2024 | Única | 1 | 2024 |
| TN - Caução - Discount Bond | 29/04/1996 | US\$ | US Treasury | 2024 | Única | 1 | 2024 |
| TN - C. Bond | 29/04/1996 | US\$ | 8% | 2004 | Semestral | 7 | 2014 |
| TN - Debit. Conv. | 29/04/1996 | US\$ | Libor + 7/8 | 2004 | Semestral | 3 | 2012 |
| TN - Bib | 26/04/1996 | US\$ | 6% | 1999 | Semestral | 5 | 2013 |
| Eletobrás | Diversas | UFIR | 5% | | Mensal e Trimestral | entre 2 e 120 | 2013 a 2017 |
| CCB Bradesco | 18/10/2007 | CDI | CDI + 0,85% | 2012 | Anual | 6 | 2017 |
| BNDES - FINEM | 05/11/2007 | TJLP | TJLP + 4,3% | 2009 | Mensal | 42 | 2014 |
| BNDES - FINEM direto | 30/11/2009 | TJLP | TJLP + 2,58% | 2011 | Mensal | 72 | 2017 |
| BNDES - FINEM + 1 | 30/11/2009 | TJLP | TJLP + 1% + 2,58% | 2011 | Mensal | 72 | 2017 |
| BNDES - FINEM direto PSI | 30/11/2009 | | 4,5% | 2011 | Mensal | 101 | 2019 |
| Capital de Giro - Santander | 03/09/2010 | CDI | CDI + 1,4% | 2010 | Anual | 1 | 2014 |
| BNDES - PROESCO 1ª captação | 12/12/2008 | TJLP | TJLP + 2,5% | 2009 | Mensal | 43 | 2014 |
| BNDES - PROESCO 2ª captação | 15/6/2009 | TJLP | TJLP + 2,51% | 2009 | Mensal | 43 | 2015 |
| BNDES - PROESCO 3ª captação | 15/6/2010 | TJLP | TJLP + 2,18% e 4,5% | 2010 | Mensal | 50 | 2015 |
| BNDES - PROESCO 4ª captação | 15/9/2010 | TJLP | TJLP + 2,05% e 5,5% | 2010 | Mensal | 50 | 2016 |
| BNDES - PROESCO 5ª captação | 16/12/2010 | TJLP | TJLP + 2,05% e 5,5% | 2010 | Mensal | 59 | 2016 |
| BNDES - PROESCO 6ª captação | 16/9/2010 | RS | 5,5% | 2011 | Mensal | 59 | 2016 |
| BNDES - PROESCO 7ª captação | 16/11/2010 | RS | 5,5% | 2011 | Mensal | 59 | 2016 |
| BNDES - PROESCO 8ª captação | 16/11/2010 | TJLP | TJLP + 2,05% | 2011 | Mensal | 59 | 2016 |
| BNDES - PROESCO 9ª captação | 16/11/2010 | TJLP | TJLP + 2,05% | 2011 | Mensal | 59 | 2016 |

Em março de 2011 foram recebidos R\$49.940 do financiamento contratado com o BNDES para o programa de investimentos da Light SESA e R\$1.632 para a Light Energia.

Além das cauções destacadas no quadro acima, os empréstimos estão garantidos por recebíveis no montante aproximado de R\$44.757.

As parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos de longo prazo têm os seguintes vencimentos (não inclui encargos financeiros) em 31 de março de 2011:

| | Consolidado | | |
|--------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Moeda Nacional | Moeda estrangeira | Total |
| 2012 | 192.734 | 8.503 | 201.237 |
| 2013 | 231.965 | 5.584 | 237.549 |
| 2014 | 291.073 | 2.694 | 293.767 |
| 2015 | 148.670 | - | 148.670 |
| após 2015 | 277.228 | 44.162 | 321.390 |
| TOTAL | 1.141.670 | 60.943 | 1.202.613 |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Abaixo segue a movimentação dos empréstimos e financiamentos ocorrida no período:

| | Principal | Encargos |
|--------------------------------------|-----------|----------|
| Saldo em 31 de Dezembro de 2010 | 1.335.183 | 28.195 |
| Empréstimos e Financiamentos obtidos | 51.572 | - |
| Variação monetária e cambial | (469) | 1.596 |
| Encargos financeiros provisionados | - | 37.469 |
| Encargos Financeiros Pagos | - | (16.655) |
| Capitalização | - | (1.884) |
| Amortização de financiamentos | (21.122) | - |
| Amortização custo transação | 36 | - |
| Saldo em 31 de Março de 2011 | 1.365.200 | 48.721 |

A variação percentual das principais moedas estrangeiras e dos principais indicadores, base de atualização dos empréstimos, financiamentos e debêntures, teve o seguinte comportamento para os exercícios:

| | Variação % | |
|-----------------------|------------|------------|
| | 31/03/2011 | 31/03/2010 |
| USD - Dólar Americano | (2,25) | 2,29 |
| EUR | 3,81 | (3,98) |
| UMBNDDES | (1,85) | 3,09 |
| IGP-M | 2,43 | 2,78 |
| CDI | 2,64 | 2,02 |
| SELIC | 2,65 | 2,03 |

Covenants

A captação CCB Bradesco, os empréstimos com o Banco Santander e com o BNDES FINEM, classificados no circulante e no não circulante, prevêm a manutenção de indicadores de endividamento e cobertura de juros (*covenants*). No 1º trimestre de 2011, a Companhia e suas controladas atingiram todos os indicadores requeridos contratualmente.

17. DEBÊNTURES E ENCARGOS FINANCEIROS

| Financiador | Consolidado | | | | |
|------------------------|-------------|----------------|------------|------------|------------|
| | Principal | | Encargos | Total | |
| | Circulante | Não Circulante | Circulante | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Debêntures 4ª Emissão | 19 | 62 | - | 81 | 86 |
| Debêntures 5ª Emissão | 91.322 | 682.870 | 17.594 | 791.786 | 807.406 |
| Debêntures 6ª Emissão | 299.331 | - | 12.283 | 311.614 | 301.731 |
| MOEDA NACIONAL - TOTAL | 390.672 | 682.932 | 29.877 | 1.103.481 | 1.109.223 |

Abaixo segue quadro com as condições contratuais das Debêntures em 31 de março de 2011:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| Financiador | Data de Assinatura | Moeda | Taxa de Juros a.a | Amortização do Principal | | | |
|-----------------------|--------------------|-------|-------------------|--------------------------|--------------------|--------------------|---------|
| | | | | Início | Forma de pagamento | Parcelas Restantes | Término |
| Debêntures 4ª Emissão | 30/06/2005 | TJLP | TJLP + 4% | 2009 | Mensal | 51 | 2015 |
| Debêntures 5ª Emissão | 22/01/2007 | CDI | CDI + 1,50% | 2008 | Trimestral | 12 | 2014 |
| Debêntures 6ª Emissão | 01/06/2009 | CDI | 115% do CDI | 2011 | Única | 1 | 2011 |

O montante total do principal está representado líquido dos custos com a emissão das debêntures, conforme previsto na deliberação CVM nº 556/08. Estes custos estão detalhados no quadro abaixo:

| Emissão | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
|-----------------------|-----------------|-------------------|---------------|---------------|
| | Valor incorrido | Valor a apropriar | Custo Total | Custo Total |
| Debêntures 4ª Emissão | 7.449 | 19 | 7.468 | 7.468 |
| Debêntures 5ª Emissão | 7.540 | 4.908 | 12.448 | 12.448 |
| Debêntures 6ª Emissão | 4.622 | 669 | 5.291 | 5.291 |
| TOTAL | <u>19.611</u> | <u>5.596</u> | <u>25.207</u> | <u>25.207</u> |

As parcelas relativas ao principal das debêntures de longo prazo têm os seguintes vencimentos (não inclui encargos financeiros) em 31 de março de 2011:

| | Consolidado |
|-------|----------------|
| | 31/03/2011 |
| 2012 | 134.881 |
| 2013 | 243.438 |
| 2014 | 304.605 |
| 2015 | <u>8</u> |
| TOTAL | <u>682.932</u> |

Abaixo segue a movimentação das Debêntures ocorrida no período:

| | Principal | Encargos |
|------------------------------------|------------------|---------------|
| Saldo em 31 de Dezembro de 2010 | <u>1.088.402</u> | <u>20.821</u> |
| Encargos financeiros provisionados | - | 32.857 |
| Encargos Financeiros Pagos | - | (23.801) |
| Amortização de financiamentos | (15.906) | - |
| Amortização custo transação | 1.108 | - |
| Saldo em 31 de Março de 2011 | <u>1.073.604</u> | <u>29.877</u> |

Covenants

A 5ª e a 6ª Emissão de Debêntures prevêem a manutenção de indicadores de endividamento e cobertura de juros. No 1º trimestre de 2011, a Companhia e suas controladas atingiram todos os indicadores requeridos contratualmente.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

18. ENCARGOS REGULATÓRIOS

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | |
| Quota da conta de consumo de combustível – CCC | 25.472 | 25.472 |
| Quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE | 19.266 | 17.182 |
| Quota de reserva global de reversão – RGR | 1.173 | 1.394 |
| Encargos de capacidade e aquisição emergencial | 73.172 | 73.170 |
| | <u>119.083</u> | <u>117.218</u> |

19. PROVISÕES

A Companhia e suas controladas possuem processos judiciais e administrativos de natureza tributária, trabalhista e cível em diversas instâncias processuais. A Administração reavalia periodicamente os riscos de contingências relacionados a esses processos e, baseada na opinião de seus assessores legais, vem constituindo provisão para os riscos cujas chances de um desfecho desfavorável são consideradas prováveis e cujos valores são quantificáveis. Além disso, não registra os ativos das demandas com possibilidade de ganho, por serem considerados incertos.

As provisões estão compostas da seguinte forma:

| | Consolidado | | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | Trabalhistas | Cíveis | Fiscais | Outras | Total |
| Saldos em 31 de dezembro de 2010 | <u>167.656</u> | <u>155.582</u> | <u>180.342</u> | <u>48.317</u> | <u>551.897</u> |
| Adições | 5.588 | 17.948 | - | - | 23.536 |
| Atualizações | - | 4.295 | 8.936 | 1.687 | 14.918 |
| Baixas / pagamentos | (5.177) | (11.153) | - | (2.536) | (18.866) |
| Baixas / reversões | (2.299) | - | (2.515) | (22.599) | (27.413) |
| Saldos em 31 de março de 2011 | <u>165.768</u> | <u>166.672</u> | <u>186.763</u> | <u>24.869</u> | <u>544.072</u> |
| Depósitos Judiciais | | | | | |
| Saldos em 31 de março de 2011 | <u>31.267</u> | <u>7.002</u> | <u>15.001</u> | <u>1.655</u> | <u>54.925</u> |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Provisões Trabalhistas:

Os principais pedidos objeto das ações trabalhistas envolvem as seguintes matérias: horas extras adicionais de periculosidade, equiparação salarial, dano moral, responsabilidade subsidiária/solidária de empregados de empresas contratadas para prestação de serviços terceirizados e diferença da multa de 40% do FGTS decorrente da correção por expurgos inflacionários.

Provisões Cíveis:

| Cíveis | Valor Provisionado (Perda Provável) | |
|----------------------------|-------------------------------------|----------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Ações Cíveis (a) | 96.166 | 87.842 |
| Juizado Especial Cível (b) | 26.457 | 25.138 |
| Plano Cruzado | 44.049 | 42.602 |
| Total | <u>166.672</u> | <u>155.582</u> |

- a) A provisão para as Ações Cíveis engloba processos quantificáveis, nos quais a Companhia é ré, e que possuem prognóstico de perda provável na avaliação dos respectivos advogados patronos. Grande parte das causas é relacionada a pleitos de danos materiais e morais pela postura ostensiva da empresa no combate as irregularidades na rede, além de questionamentos de valores pagos por consumidores.
- b) As ações de Juizado Especial Cível referem-se, em grande parte, a discussões quanto a relações de consumo, tais como cobrança indevida, corte indevido, corte por inadimplência, problemas na rede, irregularidades diversas, reclamação de conta, reclamação de medidor e problemas na transferência de titularidade. Há um limite de 40 salários mínimos para as causas em trâmite perante o Juizado Especial Cível. O provisionamento é feito com base na média do valor de condenação nos últimos 12 meses.

Provisões Fiscais:

| Fiscais | Valor Provisionado (Perda Provável) | |
|-------------------------|-------------------------------------|----------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| PIS/COFINS – RGR e CCC | 8.561 | 8.561 |
| INSS – auto de infração | 41.434 | 40.964 |
| INSS – trimestralidade | 22.887 | 22.579 |
| ICMS | 104.938 | 94.400 |
| CIDE (c) | - | 4.988 |
| Outros | 8.943 | 8.850 |
| Total | <u>186.763</u> | <u>180.342</u> |

- c) CIDE – A Companhia possui um Mandado de Segurança que foi impetrado para garantir o direito de não efetuar o recolhimento da Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico (CIDE). Os valores relativos ao período de jan/2001 a jan/2004 da referida Contribuição não foram recolhidos pela Companhia. A Companhia só

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

passou a recolher tal Contribuição a partir de fev/2004. Os valores relativos ao período de jan/2001 a jan/2004 da referida Contribuição não foram recolhidos pela Companhia, e uma provisão no valor de R\$ 5.000 foi constituída. Em fevereiro de 2011, considerando prazo decorrido dos débitos, a Companhia registrou, no resultado do trimestre, a reversão da provisão no montante de R\$4.988.

Provisões Regulatórias Administrativas

Neste tópico a Companhia ressalta as contingências regulatórias decorrentes de discussões administrativas com a ANEEL:

- ✓ Auto de Infração ANEEL nº 007/2010-SFE – O auto foi lavrado em 17 de fevereiro de 2010, com aplicação de multa no valor de R\$9.544 em decorrência da fiscalização realizada pela Agência em dezembro/2009 para identificação e avaliação das causas das interrupções no sistema de distribuição subterrâneo da Concessionária. A Companhia apresentou defesa ao AI em 05 de março de 2010 requerendo o cancelamento das não-conformidades, e subsidiariamente, a redução das multas aplicadas. Alternativamente à imposição de penalidades, a Companhia requereu a conversão da multa em Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta (TAC). A Diretoria da ANEEL negou o pedido de celebração do TAC e a Companhia interpôs recurso retido contra esta decisão. Em 19 de abril de 2011 a Diretoria da ANEEL decidiu pela aprovação da celebração de TAC alternativamente a aplicação da multa de R\$9.544.
- ✓ Auto de Infração ANEEL nº 071/2010-SFF – O auto foi lavrado em 17 de março de 2010, com aplicação de multa no valor de R\$448 sob o fundamento de terem sido verificadas não-conformidades em fiscalização econômica, financeira e contábil realizada na controlada Light SESA. A controlada interpôs recurso em 01 de abril de 2010 requerendo a conversão das penalidades de multa em advertência e naquele momento aguardava manifestação da ANEEL a respeito. O Despacho ANEEL nº 1665/2010, de 10 de junho de 2010, reduziu a penalidade para R\$419. Em 15 de fevereiro de 2011 a Diretoria da ANEEL decidiu acatar parte do recurso da Light reduzindo a multa para R\$257, que já foi liquidada.
- ✓ Auto de Infração ANEEL nº 013/2010-SFG – O auto foi lavrado em 04 de maio de 2010, com aplicação de multa no valor de R\$1.120, em virtude da Agência ter apontado falha no processo de auto-restabelecimento (*black-start*) das unidades geradoras das UHEs Fontes Nova, Nilo Peçanha e Pereira Passos, na recomposição do Sistema Interligado Nacional (SIN) após a perturbação do dia 10 de novembro de 2009. A Light Energia interpôs recurso ao AI em 19 de maio de 2010, requerendo a redução das penalidades. A Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração - SFG manteve a decisão e aguardava-se julgamento pela Diretoria da ANEEL. A Diretoria da ANEEL em 14 de dezembro de 2010 decidiu reconsiderar a decisão da Superintendência e cancelou a multa aplicada a UHE Nilo Peçanha, reduzindo o valor da multa para R\$289, que já foi liquidada.
- ✓ Auto de Infração nº 061/2010-SFE – O auto foi lavrado em 19 de maio de 2010, com aplicação de multa no valor de R\$5.049, sob o fundamento de terem sido

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

verificadas não-conformidades em fiscalização comercial e técnica realizada pela ANEEL em maio de 2009. A controlada Light SESA interpôs recurso ao AI em 03 de junho de 2010, solicitando o cancelamento das penalidades e subsidiariamente a sua redução. A Superintendência de Fiscalização de Serviços de Eletricidade - SFE manteve a decisão e aguardava-se julgamento pela Diretoria da ANEEL. Em 01 de março de 2011 a Diretoria da ANEEL decidiu conhecer e em parte aceitar as alegações da Light quanto a dosimetria utilizada no AI, reduzindo o valor da multa para R\$1.796, que já foi liquidada.

- ✓ Auto de Infração ANEEL nº 082/2010-SFE – O auto foi lavrado em 18 de junho de 2010, com aplicação de multa no valor de R\$16.052 sob o argumento de que a controlada Light SESA teria violado os indicadores de continuidade DEC e FEC de 65 conjuntos no ano de 2009, tendo sido considerada a ocorrência de 10 de novembro de 2009 (Apagão Furnas) no cálculo dos indicadores. A Companhia interpôs recurso ao AI em 08 de julho de 2010, requerendo a redução da penalidade para que a interrupção ocorrida no dia 10 de novembro de 2009 não seja considerada para fins de apuração dos indicadores de DEC e FEC e no momento aguarda manifestação da ANEEL a respeito. Foi constituída provisão no valor de R\$4.110, mediante parecer de seus assessores jurídicos, de que é provável a redução da multa pela ANEEL, tendo em vista a tese de defesa da controlada sobre o expurgo das horas da interrupção das linhas de transmissão de Furnas, por se tratar de hipótese ou de caso fortuito/força maior ou de fato de terceiro, em ambos os casos se constituindo em excludente de responsabilidade da Light SESA.

20. CONTINGÊNCIAS

As contingências com probabilidade de perda possível estão compostas da seguinte forma:

| Natureza | 31/3/2011 | | 31/12/2010 | |
|--------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | Saldo | Qtde Processos | Saldo | Qtde Processos |
| Cíveis | 152.842 | 12.211 | 159.200 | 11.831 |
| Trabalhistas | 331.535 | 1.125 | 345.850 | 1.137 |
| Fiscais | 906.400 | 1.006 | 858.400 | 982 |
| Total | <u>1.390.777</u> | <u>14.342</u> | <u>1.363.450</u> | <u>13.950</u> |

a) Cíveis

A Companhia possui processos cíveis, nos quais a Administração, baseada na opinião de seus assessores legais, acredita que os riscos de perda são possíveis, e por este motivo, nenhuma provisão foi constituída. O valor quantificável em 31 de março de 2011, em tais processos, é de R\$ 152.842.

Estão destacados a seguir os principais motivos ensejadores das discussões judiciais. São eles:

- ✓ Irregularidades – A Light SESA possui diversas ações cíveis onde se discute Irregularidade. Irregularidade são as perdas comerciais ocorridas em razão de

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

ligações irregulares, ligações clandestinas, alteração de medidores, furto de equipamentos, o que, cotidianamente, se conhece como “gato”. As discussões, em sua grande maioria, pautam-se na comprovação da irregularidade e nos valores cobrados pela concessionária em razão da constatação da mesma. O valor, atualmente quantificável, referente às ações é de R\$64.405.

- ✓ Valores Cobrados e Faturas – Diversas discussões judiciais tramitam atualmente onde se discute os valores cobrados pela Light para a prestação do serviço, como valores de demanda, valores de consumo, encargos financeiros, taxas, seguros, entre outros. O valor quantificável para estas ações é de R\$ 26.951..
- ✓ Acidentes - A Light SESA figura como ré em ações propostas por vítimas e/ou por sucessores de vítimas de acidentes envolvendo a sua rede de eletricidade e/ou a prestação do serviço, pelas mais diversas causas. O valor, quantificável referente às ações é de R\$ 26.265.
- ✓ Interrupção e Suspensão – Existem em trâmite diversas ações discutindo a interrupção do serviço, quer seja motivada por caso fortuito ou de força maior, quer seja para fins de intervenção no sistema elétrico, entre outros motivos e, também, suspensão do serviço, quer seja em razão de inadimplência, impedimento de acesso ou substituição do medidor, entre outros fatos ensejadores da suspensão. Em relação às ações em comento o valor quantificável é na ordem de R\$15.891.
- ✓ Equipamentos e Redes – A Light SESA possui discussões judiciais em razão dos medidores utilizados pela concessionária para auferir o consumo de energia. As discussões versam sobre os mais diversos temas, como, funcionalidade dos medidores, aprovação pelo órgão metrológico, entre outros e, também, discussões acerca de sua Rede, em razão de extensão de rede, remoção de rede ou ainda participação financeira do cliente para instalação da rede. Para as ações com estes objetos a Light as quantifica em R\$12.125.

b) Fiscais

- ✓ LIR/LOI - IRPJ/CSLL - Lucro X Equivalência (Processo 16682.720216/2010-83) – A Light discutia no mandado de segurança nº 2003.51.01.005514-8 a exigência do IRPJ e da CSL sobre os lucros auferidos pela LIR e LOI desde 1996, mas não disponibilizados, bem como a exigência da inclusão dos resultados de equivalência patrimonial na apuração do IRPJ e da CSLL, para os períodos-base até 2002 e posteriores. A Light tentou desistir parcialmente deste mandado de segurança para incluir os débitos no parcelamento da Lei nº 11.941/09 e continuar discutindo a aplicação do método de equivalência patrimonial. No entanto, a Fazenda não concordou com a desistência parcial, tendo sido corroborada pelo juízo do processo. Assim, a Light efetuou a desistência integral deste mandado de segurança e, por conta disso, alterou o procedimento que vinha adotando para a tributação do IRPJ/CSLL, que antes era feito pelo lucro, mas com a desistência da discussão, passou a ser feito pela equivalência patrimonial. O Fisco discordou da adoção de tal procedimento e autuou a Light, tendo sido apresentada impugnação em face desta autuação, a qual aguarda julgamento. O valor envolvido neste caso em 31 de março de 2011 é de R\$133.700.

- ✓ IRRF Glosa de Compensação LIR/LOI (Processo 10768.002.435/2004-11) - Não homologação das compensações relativas a créditos de IRRF sobre aplicações financeiras e IRRF sobre pagamentos de contas de energia feitos por órgãos públicos, compensados em função de saldo negativo de Imposto de Renda da Pessoa Jurídica no ano-base 2002. Julgada improcedente a manifestação de inconformidade apresentada pela Light. Aguarda-se julgamento do Recurso Voluntário interposto. O valor envolvido neste caso em 31 de março de 2011 é de R\$190.300.

- ✓ IN 86 - 2003 a 2005 (Processo 10707000751/2007-15) - Auto de infração lavrado para cobrança de multa pelo suposto descumprimento de obrigação acessória, relacionada à entrega dos arquivos eletrônicos, no formato previsto na IN nº 86/2001, referentes aos anos-calendário de 2003 a 2005. Julgado improcedente o Recurso Voluntário da Light, tendo sido interposto Recurso Especial, o qual aguarda julgamento. O valor envolvido neste caso em 31 de março de 2011 é de R\$263.000.

- ✓ ICMS Baixa Renda (Processo E-34/059.150/2004) – Auto de Infração lavrado para cobrança de ICMS incidente sobre os valores da subvenção econômica direcionada aos consumidores de energia da subclasse baixa-renda oriundos do Fundo de Reserva Global de Reversão. Julgada improcedente a impugnação apresentada pela Light. Interposto recurso ao Conselho de Contribuintes, onde restou determinado a baixa do processo à 1ª instância administrativa para diligência. O valor envolvido neste caso em 31 de março de 2011 é de R\$ 77.200.

21. BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

As empresas do Grupo Light são patrocinadoras instituidoras da Fundação de Seguridade Social – BRASLIGHT, entidade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos, cuja finalidade é garantir renda de aposentadoria aos empregados do Grupo Light vinculados à Fundação e de pensão aos seus dependentes.

A BRASLIGHT foi instituída em abril de 1974 e possui quatro planos – A, B, C e D – implantados em 1975, 1984, 1998 e 2010, respectivamente, tendo o plano C recebido migração de aproximadamente 96% dos participantes ativos dos planos A e B.

Atualmente estão em vigor os Planos A e B do tipo Benefício Definido, C do tipo Benefício Misto e D do tipo Contribuição Definida. Detalhes dos referidos planos estão na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2010.

a) Segue abaixo as obrigações registradas no Balanço Patrimonial da Companhia com benefícios de plano de pensão:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| | 31/03/2011 | | | 31/12/2010 | | |
|---------------------------------------|------------|----------------|-----------|------------|----------------|-----------|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Dívida contratual com fundo de pensão | 101.505 | 926.913 | 1.028.418 | 95.048 | 920.630 | 1.015.678 |
| Outros | 540 | - | 540 | 507,00 | - | 507 |
| Total | 102.045 | 926.913 | 1.028.958 | 95.555 | 920.630 | 1.016.185 |

As movimentações ocorridas no passivo contratual no 1º trimestre de 2011 são como segue:

| | Total | | |
|----------------------------------|-------------|------------|----------------|
| | Consolidado | Circulante | Não circulante |
| Passivo contratual em 31/12/2010 | 1.015.678 | 95.048 | 920.630 |
| Amortizações no exercício | (25.302) | (25.302) | - |
| Atualizações no exercício | 38.042 | 17.183 | 20.859 |
| Transferência para o circulante | - | 14.576 | (14.576) |
| Passivo contratual em 31/03/2011 | 1.028.418 | 101.505 | 926.913 |

22. OUTROS DÉBITOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Adiantamento de Clientes | 1.603 | - | 3.400 | 3.491 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | - | - | 4.264 | 4.000 |
| Empresa de Pesquisa Energética – EPE | - | - | 822 | 503 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT | - | - | 1.643 | 1.007 |
| Programa de Eficiência Energética – PEE | - | - | 53.657 | 48.925 |
| Programa de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D | - | - | 37.526 | 37.445 |
| Encargos Ex-isolados | - | - | 9.605 | 10.966 |
| Taxa de Iluminação Pública | - | - | 79.940 | 69.243 |
| Provisão Para Demissão Voluntária | - | - | 18.041 | 23.113 |
| Outros | 1.411 | 1.981 | 46.904 | 37.625 |
| Total | 3.014 | 1.981 | 255.802 | 236.318 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Provisão para Honorários de exito | - | - | 14.306 | 14.306 |
| Reserva para reversão | - | - | 69.933 | 69.933 |
| Uso de bem público - UBP (a) | - | - | 131.873 | 128.746 |
| Outros | - | - | 10.308 | 13.670 |
| Total | - | - | 226.420 | 226.655 |

- a) De acordo com o contrato de concessão nº 12/2001, de 15 de março de 2001, que regula a exploração do potencial de energia hidráulica localizado no rio Paraíba do Sul, nos Municípios de Itaocara e Aperibé, a controlada Itaocara Energia Ltda. deverá recolher à União, como pagamento do Uso do Bem Público, a partir da data de entrada em operação (prevista para 2013) até o final da concessão ou enquanto estiver na exploração do aproveitamento hidrelétrico, parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do pagamento anual proposto de R\$2.017, atualizado pela variação do IGP-M ou por outro índice que vier a sucedê-lo, em caso de sua extinção. Durante a fase de construção a contrapartida da atualização do passivo está sendo reconhecida no ativo intangível, sem efeito no resultado. Após a entrada em operação a atualização será reconhecida diretamente no resultado do exercício (vide nota 14).

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

23. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Light S.A. tem como grupo Controlador a Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG, Luce Empreendimentos e Participações S.A. e Rio Minas Energia Participações S.A. (RME) - Sociedade controlada pela Redentor Energia.

As Participações em controladas operacionais estão descritas na Nota Explicativa nº 1.

Segue resumo das transações com partes relacionadas ocorridas no 1º trimestre de 2011 e no exercício findo 2010:

| Item | Contratos com o mesmo grupo (Objetivos e características do contrato) | Vínculo com a Light S.A. | Consolidado | | | | | | | |
|------|--|--|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | | Ativo | | Passivo | | Receita | | Despesa | |
| | | | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/12/2010 | 31/03/2011 | 31/03/2010 | 31/03/2011 | 31/03/2010 |
| 1 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de compra de energia elétrica da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | - | 8.687 | 8.653 | - | - | 19.175 | 21.297 |
| 2 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de compra de energia elétrica da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | - | 170 | 166 | - | - | 374 | 362 |
| 3 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de venda de energia elétrica da Light Energia com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 2.025 | 2.561 | - | - | 4.630 | 5.028 | - | - |
| 4 | <u>Contrato estratégico</u> Cobrança do encargo de uso de sistema de distribuição da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 381 | 381 | - | - | 567 | 572 | - | - |
| 5 | <u>Contrato estratégico</u> Compromisso com encargos de uso da Rede Básica da Light SESA com CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | - | 1.620 | 1.634 | - | - | 3.668 | 4.975 |
| 6 | <u>Contrato estratégico</u> Compromisso com encargos de uso da Rede Básica da Light Energia com CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 10 | 10 | - | - | 30 | 30 | - | - |
| 7 | <u>Empréstimos</u> Contrato de Mútuo com a Light S.A., que é detentora de 50,9% do capital da Lightger, que, para honrar os compromissos financeiros assumidos para a implantação da PCH Paracambi. | Lightger S.A (Controlada em conjunto) | - | - | 14.007 | 11.156 | - | - | 320 | - |
| 8 | <u>Plano Previdenciário.</u> Fundação de Seguridade Social - BRASLIGHT | BRASLIGHT (Participa indiretamente do grupo controlador) | - | - | 1.028.958 | 1.016.185 | - | - | 38.041 | 32.296 |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Segue quadro resumo dos contratos firmados com partes relacionadas:

| Item | Contratos com o mesmo grupo (Objetivos e características do contrato) | Vínculo com a Light S.A. | Valor Original | Data | Data de Vencimento ou prazo | Condições de rescisão ou de término | Saldo remanescente 31/03/2011 | Condições Contratuais |
|------|--|--|----------------|----------|-----------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de compra de energia elétrica da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 614.049 | Jan/2006 | Dez/2038 | 80% do saldo remanescente | 450.606 | Preço praticado no mercado regulado |
| 2 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de compra de energia elétrica da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 37.600 | Jan/2010 | Dez/2039 | 80% do saldo remanescente | 37.863 | Preço praticado no mercado regulado |
| 3 | <u>Contrato estratégico</u> Contrato de compromisso de venda de energia elétrica da Light Energia com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | 156.239 | Jan/2005 | Dez/2013 | N/A | 43.829 | Preço praticado no mercado regulado |
| 4 | <u>Contrato estratégico</u> Cobrança do encargo de uso de sistema de distribuição da Light SESA com a CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | Nov/2003 | Indeterminado | N/A | 381 | Preço praticado no mercado regulado |
| 5 | <u>Contrato estratégico</u> Compromisso com encargos de uso da Rede Básica da Light SESA com CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | Dez/2002 | Indeterminado | N/A | 1.620 | Preço praticado no mercado regulado |
| 6 | <u>Contrato estratégico</u> Compromisso com encargos de uso da Rede Básica da Light Energia com CEMIG | CEMIG (Participa do grupo controlador) | - | Dez/2002 | Indeterminado | N/A | 10 | Preço praticado no mercado regulado |
| 7 | <u>Empréstimos</u> Contrato de Mútuo com a Light S.A., que é detentora de 50,9% do capital da Lightger, que, para honrar os compromissos financeiros assumidos para a implantação da PCH Paracambi. | Lightger S.A. (Controlada em conjunto) | 11.042 | Out/2010 | Out/2011 | N/A | 14.007 | CDI + 0,9% a.a |
| 8 | <u>Plano Previdenciário</u> Fundação de Seguridade Social - BRASLIGHT | BRASLIGHT (Participa indiretamente do grupo controlador) | 535.052 | Jun/2001 | Jun/2026 | N/A | 1.028.958 | IPCA+ 6% a.a |

As transações com partes relacionadas foram efetuadas em condições usuais de mercado.

REMUNERAÇÃO DOS ADMINISTRADORES

Política de Remuneração do Conselho de Administração, Diretoria, Conselho Fiscal e Comitês

(i) Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período de 2011.

Conselho de Administração

Remuneração fixa: 100%

Remuneração variável: -

Diretoria

Remuneração fixa: 100%

Remuneração variável: -

Outros: -

Conselho Fiscal

Remuneração fixa: 100%

Remuneração variável: -

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria pagos pela Companhia no primeiro trimestre de 2011:

| 2011 | Consolidado | | | |
|--|---------------------------|-----------------|-----------------------|-------|
| | Conselho de Administração | Conselho Fiscal | Diretoria Estatutária | Total |
| número de membros | 22 | 5 | 7 | 34 |
| Remuneração Fixa anual | 290 | 92 | 973 | 1.356 |
| Salário ou Pró-labore | 290 | 92 | 900 | 1.283 |
| Benefícios diretos e indiretos | - | - | 73 | 73 |
| Remuneração por participação em comitês | - | - | - | - |
| Outros | - | - | - | - |
| Remuneração variável | - | - | - | - |
| Bônus | - | - | - | - |
| Participação nos resultados | - | - | - | - |
| Remuneração por participação em reuniões | - | - | - | - |
| Comissões | - | - | - | - |
| Outros (ILP) | - | - | - | - |
| Benefícios pós emprego | - | - | - | - |
| Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo | - | - | - | - |
| Remuneração baseada em ações | - | - | - | - |
| Valor total da remuneração por órgão | 290 | 92 | 973 | 1.356 |

Remuneração trimestral média do Conselho de Administração, da Diretoria e do Conselho Fiscal relativa ao primeiro trimestre de 2011:

| 2011 | Controladora | | | |
|---------------------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------------|-------|
| | Conselho de Administração | Conselho Fiscal | Diretoria Estatutária | Total |
| Número de membros | 22 | 5 | 7 | 34 |
| Valor da maior remuneração individual | 24 | 18 | 144 | 186 |
| Valor da menor remuneração individual | 12 | 18 | 126 | 156 |
| Valor médio da remuneração individual | 18 | 18 | 129 | 165 |

24. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital Social

Em 31 de março de 2011, o capital social da Light S.A. está representado por 203.934.060 ações ordinárias escriturais sem valor nominal (203.934.060 em 31 de dezembro de 2010), sendo o seu Capital Social de R\$2.225.822 (R\$2.225.822 em 31 de dezembro de 2010), conforme a seguir:

| ACIONISTAS | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
|---|---------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Quantidade de Ações | % Participação | Quantidade de Ações | % Participação |
| Grupo Controlador | 106.304.597 | 52,12 | 106.304.597 | 52,12 |
| RME Rio Minas Energia Participações S.A. | 26.576.150 | 13,03 | 26.576.150 | 13,03 |
| Companhia Energética de Minas Gerais S.A. | 53.152.298 | 26,06 | 53.152.298 | 26,06 |
| Luce Empreendimentos e Participações S.A. | 26.576.149 | 13,03 | 26.576.149 | 13,03 |
| Outros | 97.629.463 | 47,88 | 97.629.463 | 47,88 |
| BNDES Participações S.A. - BNDESPAR | 30.631.782 | 15,03 | 30.631.782 | 15,03 |
| Público | 66.997.681 | 32,85 | 66.997.681 | 32,85 |
| Total Geral | 203.934.060 | 100 | 203.934.060 | 100 |

A Light S.A. está autorizada a aumentar o seu capital mediante deliberação do Conselho de Administração e independentemente de reforma estatutária até o limite de

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

203.965.072 ações ordinárias, destinado exclusivamente a atender ao exercício dos Bônus de Subscrição emitidos, observando estritamente as condições previstas nos Bônus de Subscrição (Estatuto Social art. 5º parágrafo 2).

25. LUCRO POR AÇÃO

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), a tabela a seguir reconcilia o lucro líquido do período com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

| | Consolidado | |
|---|--------------|--------------|
| | 31/03/2011 | 31/03/2010 |
| NUMERADOR | | |
| Lucro líquido do período (R\$) | 166.325 | 224.779 |
| DENOMINADOR | | |
| Média ponderada do número de ações ordinárias | 203.934.060 | 203.934.060 |
| LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ORDINÁRIA | <u>0,816</u> | <u>1,102</u> |

Em 31 de março de 2011 e 2010 não existem diferenças entre o lucro por ação básico e diluído.

26. COMPOSIÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|
| | 2011 | 2010 |
| 01.01 a 31.03 | | |
| Fornecimento/Suprimento (nota 27) | 2.433.989 | 2.294.989 |
| Arrendamentos, alugueis e outras | 14.260 | 10.772 |
| Receita de Uso da Rede | 196.606 | 172.824 |
| Receita de Construção | 147.033 | 111.250 |
| Renda de Prestação de Serviço | 14.996 | 12.571 |
| Serviço taxado | 634 | 466 |
| RECEITA BRUTA | <u>2.807.518</u> | <u>2.602.872</u> |
| Fornecimento Faturado -ICMS | (650.019) | (611.046) |
| PIS / COFINS | (158.095) | (142.541) |
| Outros | (547) | (1.475) |
| IMPOSTOS SOBRE RECEITA | <u>(808.661)</u> | <u>(755.062)</u> |
| Conta de Consumo de Combustível - CCC | (76.416) | (53.774) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | (57.798) | (51.546) |
| Reserva Global de Reversão - RGR | (3.519) | (17.945) |
| Empresa de Pesquisa Energetica -EPE | (1.762) | (1.645) |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento - FNDCT | (3.524) | (3.286) |
| Eficiência Energética - PEE | (7.962) | (7.474) |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (3.524) | (3.286) |
| Outros Encargos | (9.673) | - |
| ENCARGOS DO CONSUMIDOR | <u>(164.178)</u> | <u>(138.956)</u> |
| TOTAL DAS DEDUÇÕES | <u>(972.839)</u> | <u>(894.018)</u> |
| RECEITA LÍQUIDA | <u>1.834.679</u> | <u>1.708.854</u> |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

27. FORNECIMENTO E SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA

| 01.01 a 31.03 | Consolidado | | | | | |
|--|--|------------------|--------------------|--------------|------------------|------------------|
| | N° de Contas faturadas ⁽¹⁾⁽²⁾ | | GWh ⁽¹⁾ | | R\$ | |
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Residencial | 3.758.343 | 3.719.861 | 2.487 | 2.416 | 836.349 | 802.693 |
| Industrial | 11.219 | 11.700 | 426 | 450 | 98.719 | 90.341 |
| Comércio, serviços e outras | 275.509 | 273.347 | 1.730 | 1.702 | 508.735 | 502.957 |
| Rural | 11.178 | 11.116 | 14 | 13 | 2.930 | 2.530 |
| Poder público | 10.521 | 10.216 | 410 | 391 | 128.488 | 116.532 |
| Iluminação pública | 727 | 703 | 168 | 167 | 26.148 | 25.257 |
| Serviço público | 1.302 | 1.313 | 276 | 274 | 55.786 | 54.523 |
| Consumo próprio | 344 | 288 | 22 | 17 | - | - |
| Fornecimento faturado | 4.069.143 | 4.028.544 | 5.533 | 5.430 | 1.657.155 | 1.594.833 |
| ICMS | - | - | - | - | 643.598 | 607.279 |
| Fornecimento não faturado | - | - | - | - | 14.451 | (3.810) |
| TOTAL FORNECIMENTO ⁽³⁾ | 4.069.143 | 4.028.544 | 5.533 | 5.430 | 2.315.204 | 2.198.302 |
| Venda no leilão de energia gerada | - | - | 1.187 | 1.130 | 110.866 | 89.765 |
| Energia de curto prazo | - | - | 1.985 | 468 | 7.919 | 6.922 |
| TOTAL SUPRIMENTO | - | - | 3.172 | 1.598 | 118.785 | 96.687 |
| TOTAL GERAL | 4.069.143 | 4.028.544 | 8.705 | 7.028 | 2.433.989 | 2.294.989 |

(1) Não examinado pelos auditores independentes

(2) Número de contas faturadas no mês de março de 2011, com e sem consumo

(3) Light SESA

28. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

| 01.01 a 31.03 | Consolidado | | | | | | |
|--|------------------|-------------|-----------------------|----------------|---|-------------|-----------------------|
| | Custo do Serviço | | Despesas Operacionais | | | 2011 | 2010 Reapresentado |
| | Com Energia | De Operação | Com Vendas | Gerais e Admin | Outras receitas (despesas) operacionais | | |
| Natureza do Gasto | | | | | | | |
| Pessoal e Administradores | - | (39.184) | (4.108) | (18.580) | - | (61.872) | (53.410) |
| Material | - | (5.145) | (410) | (722) | - | (6.277) | (8.819) |
| Serviço de Terceiros | - | (45.133) | (23.079) | (35.422) | - | (103.634) | (83.902) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (nota 29) | (993.550) | - | - | - | - | (993.550) | (850.911) |
| Depreciação e amortização | - | (80.167) | (300) | (10.323) | - | (90.790) | (85.647) |
| Provisão p/Crédito de Liq. Duvidosa | - | - | (64.351) | - | - | (64.351) | (63.535) |
| Provisão para Contingências | - | - | - | 3.081 | - | 3.081 | (37.989) |
| Custo de construção | - | - | - | (147.033) | - | (147.033) | (111.250) |
| Outras | - | (4.896) | (287) | (20.943) | 1.028 | (25.098) | (22.074) |
| | (993.550) | (174.525) | (92.535) | (229.942) | 1.028 | (1.489.524) | (1.317.537) |

29. ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA

| 01.01 a 31.03 | Consolidado | | | |
|--------------------------------------|--------------|--------------|------------------|------------------|
| | GWh | | R\$ | |
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Encargos de conexão | - | - | (7.053) | (4.649) |
| Energia de Curto Prazo (Spot) | 722 | 827 | (86.318) | (11.798) |
| Encargos Uso da Rede | - | - | (104.953) | (105.211) |
| UTE Norte Fluminense | 1.567 | 1.567 | (213.873) | (196.305) |
| Itaipu - Binacional | 1.323 | 1.334 | (128.590) | (140.696) |
| O.N.S. | - | - | (4.239) | (4.699) |
| PROINFA | - | - | (21.562) | (33.838) |
| ESS | - | - | (43.143) | (25.172) |
| Outros contratos e Leilão de Energia | 4.536 | 4.164 | (383.819) | (328.543) |
| | 8.148 | 7.892 | (993.550) | (850.911) |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

30. RESULTADO FINANCEIRO

| 01.01 a 31.03 | Consolidado | |
|--|------------------------|------------------------|
| | 2011 | 2010 |
| RECEITA | | |
| Acréscimo moratório s/ contas de energia e parcelamento de débitos | 19.754 | 19.889 |
| Rendimento sobre aplicações financeiras | 10.890 | 16.411 |
| Operações de swap | 15 | 55 |
| Outras receitas financeiras | 5.839 | 8.075 |
| | <u>36.498</u> | <u>44.430</u> |
| DESPESA | | |
| Atualização de provisão para contingências | (14.918) | (17.080) |
| Despesas com passivos Tributários | (7.717) | (7.182) |
| Encargos de dívida | (103.348) | (91.314) |
| Operações de swap | (1.543) | 270 |
| Outras despesas financeiras | (5.570) | (26.970) |
| | <u>(133.096)</u> | <u>(142.276)</u> |
| TOTAL | <u><u>(96.598)</u></u> | <u><u>(97.846)</u></u> |

31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Abaixo, são comparados os valores contábeis e valor justo dos ativos e passivos de instrumentos financeiros:

| | Controladora | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Contabilizado | Valor Justo | Contabilizado | Valor Justo |
| ATIVO | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 4) | 19.939 | 19.939 | 38.295 | 38.295 |
| Outros créditos (nota 11) | 31.876 | 31.876 | 23.860 | 23.860 |
| | <u>51.815</u> | <u>51.815</u> | <u>62.155</u> | <u>62.155</u> |
| PASSIVO | | | | |
| Fornecedores (nota 15) | 1.166 | 1.166 | 280 | 280 |
| | <u>1.166</u> | <u>1.166</u> | <u>280</u> | <u>280</u> |
| | | | | |
| | Consolidado | | | |
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | Contabilizado | Valor Justo | Contabilizado | Valor Justo |
| ATIVO | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 4) | 372.683 | 372.683 | 514.109 | 514.109 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 5) | 9.821 | 9.821 | 11.122 | 11.122 |
| Concessionárias e permissonárias (nota 6) | 1.722.465 | 1.722.465 | 1.634.965 | 1.634.965 |
| Swaps | 226 | 226 | 211 | 211 |
| Ativo financeiro de concessões (nota 9) | 491.818 | 491.818 | 469.030 | 469.030 |
| Outros créditos (nota 11) | 182.623 | 182.623 | 160.838 | 160.838 |
| | <u>2.779.636</u> | <u>2.779.636</u> | <u>2.790.275</u> | <u>2.790.275</u> |
| PASSIVO | | | | |
| Fornecedores (nota 15) | 614.461 | 614.461 | 658.421 | 658.421 |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 16) | 1.365.200 | 1.367.437 | 1.335.183 | 1.342.054 |
| Debêntures (nota 17) | 1.073.604 | 1.073.604 | 1.088.402 | 1.095.106 |
| Swaps (nota 16) | 6.850 | 6.850 | 5.295 | 5.295 |
| | <u>3.060.115</u> | <u>3.062.352</u> | <u>3.087.301</u> | <u>3.100.876</u> |

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2008 e à Deliberação nº 604/2009 que revogou a Deliberação nº 566/2008, a descrição dos saldos contábeis e do valor justo dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 31 de março de 2011, estão identificadas a seguir:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

✓ Aplicações financeiras

As aplicações financeiras em Certificados de Depósitos Bancários estão mensuradas ao seu valor de custo corrigido na data do balanço, que se aproxima do seu valor justo, conforme avaliação da administração.

✓ Títulos e valores mobiliários

As aplicações financeiras em Certificados de Depósitos Bancários estão mensuradas ao seu valor na data do balanço, que corresponde ao seu valor justo.

✓ Consumidores, concessionárias e permissionárias (clientes)

São classificados como “empréstimos e recebíveis”, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente quando aplicável.

✓ Ativo financeiro de concessões

São classificados como “empréstimos e recebíveis”, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente quando aplicável.

✓ Fornecedores

Contas a pagar a fornecedores de bens e serviços necessários às operações da Companhia e suas controladas, cujos valores são conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data do balanço.

Estes saldos estão classificados como “passivo financeiro não mensurado ao valor justo” e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado, que não divergem significativamente do valor justo.

✓ Empréstimos, financiamentos e debêntures

São mensurados pelo “método do custo amortizado corrigido”. O valor justo foi calculado utilizando-se taxas de juros aplicáveis a instrumentos de natureza, prazos e riscos similares, ou com base nas cotações de mercado desses títulos. O valor justo para o financiamento do BNDES são idênticos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxas de juros comparáveis. No caso das debêntures, o valor contábil e valor justo são idênticos, considerando não haver um mercado líquido de negociação das mesmas que possa servir de referência precisa para o cálculo de mercado. Esses instrumentos financeiros estão classificados como “passivos financeiros não mensurados a valor justo”.

✓ Swaps

São mensurados pelo “valor justo.” A determinação do valor justo foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis e a metodologia usual de

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

precificação: para a ponta ativa (em dólares norte-americanos) a avaliação do valor nominal (nocial) até a data de vencimento e descontado a valor presente às taxas de cupom limpo, publicadas nos boletins da Bolsa de Mercadorias e Futuros - BM&F Bovespa.

É importante ressaltar que o valor justo estimados de ativos e passivos financeiros foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor justo mais adequada. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

a) Instrumentos Financeiros por categoria:

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|--------------------------|----------------------------------|---------------|--------------------------|----------------------------------|------------------|
| | 31/03/2011 | | | 31/03/2011 | | |
| | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Total | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Total |
| ATIVO | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 4) | 49 | 19.890 | 19.939 | 34.546 | 338.137 | 372.683 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 5) | - | - | - | - | 9.821 | 9.821 |
| Concessionárias e permissonárias (nota 6) | - | - | - | 1.722.465 | - | 1.722.465 |
| Swaps | - | - | - | - | 226 | 226 |
| Ativo financeiro de concessões (nota 9) | - | - | - | 491.818 | - | 491.818 |
| Outros créditos (nota 11) | 31.876 | - | 31.876 | 182.623 | - | 182.623 |
| | <u>31.925</u> | <u>19.890</u> | <u>51.815</u> | <u>2.431.452</u> | <u>348.184</u> | <u>2.779.636</u> |
| | | | | | | |
| | Custo Amortizado | Valor justo através do resultado | Total | Custo Amortizado | Valor justo através do resultado | Total |
| PASSIVO | | | | | | |
| Fornecedores (nota 15) | 1.166 | - | 1.166 | 614.461 | - | 614.461 |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 16) | - | - | - | 1.365.200 | - | 1.365.200 |
| Debêntures (nota 17) | - | - | - | 1.073.604 | - | 1.073.604 |
| Swaps (nota 16) | - | - | - | - | 6.850 | 6.850 |
| | <u>1.166</u> | <u>-</u> | <u>1.166</u> | <u>3.053.265</u> | <u>6.850</u> | <u>3.060.115</u> |

b) Política para utilização de derivativos

A Companhia possui uma política para utilização de instrumentos de derivativos aprovada pelo Conselho de Administração que determina a proteção do serviço da dívida (principal mais juros e comissões) denominado em moeda estrangeira a vencer em até 24 meses, vedando qualquer utilização de caráter especulativo, seja em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

Em linha com o disposto na política, a Companhia e suas controladas não possuem contratos a termo, opções, *swaptions*, *swaps* com opção de arrendimento, opções flexíveis, derivativos embutidos em outros produtos, operações estruturadas com derivativos e “derivativos exóticos”. Ademais, fica evidenciado através do quadro anterior que a Companhia e suas controladas utilizam o *swap* cambial sem caixa (US\$ versus CDI), cujo Valor Nocial Contratado equivale ao montante de serviço da dívida denominada em moeda estrangeira a vencer em até 24 meses.

Além disso, foram realizadas em outubro de 2010 operações de *swap* de taxa de juros associadas ao vencimento de CCB Bradesco, no valor de R\$150.000.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

c) Gerenciamento de riscos e objetivos alcançados

A administração dos instrumentos de derivativos é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando à liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em fiscalização permanente do cumprimento da política para utilização de derivativos, bem como acompanhamento das taxas contratadas versus as vigentes no mercado.

d) Fatores de Risco

No curso normal de seus negócios, a Companhia e suas controladas estão expostas a riscos de mercado relacionados a variações cambiais e taxas de juros, conforme pode ser evidenciado no quadro abaixo:

Composição da dívida (não inclui encargos financeiros):

| | Consolidado | | | |
|---|-------------|-------|------------|------|
| | 31/03/2011 | | 31/12/2010 | |
| | R\$ | % | R\$ | % |
| USD | 72.562 | 3,0 | 73.131 | 3,0 |
| Moeda estrangeira (circulante e não circulante) | 72.562 | 3,0 | 73.131 | 3,0 |
| CDI | 1.603.523 | 65,8 | 1.618.316 | 66,8 |
| TJLP | 652.858 | 26,8 | 624.457 | 25,8 |
| Outros | 109.861 | 4,5 | 107.681 | 4,4 |
| Moeda nacional (circulante e não circulante) | 2.366.242 | 97,0 | 2.350.454 | 97,0 |
| Total geral (circulante e não circulante) | 2.438.804 | 100,0 | 2.423.585 | 100 |

Em 31 de março de 2011, de acordo com o quadro acima, o montante de dívida denominada em moeda estrangeira é de R\$72.562, ou 3,00% do principal da dívida.

Para o montante de serviço da dívida em moeda estrangeira a vencer em até 24 meses, foram contratados instrumentos de derivativos financeiros, na modalidade de *swap*, cujo valor nocional em 31 de março de 2011 era de US\$19.184, de acordo com a política para utilização de instrumentos de derivativos aprovada pelo Conselho de Administração. Dessa forma, se descontarmos esse montante do total da dívida em moeda estrangeira, a exposição cambial passa a 1,76% do total da dívida.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A seguir, destacam-se algumas considerações e análises acerca dos fatores de riscos que impactam o negócio das empresas do Grupo Light:

✓ Risco de taxa de câmbio

Considerando que parte dos empréstimos e financiamentos da Light SESA são denominados em moeda estrangeira, esta se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “*swap*”) para proteção do serviço associado às tais dívidas (principal mais juros e comissões) a vencer em até 24 meses além do *swap* de taxas anteriormente mencionado. As operações de derivativos apresentaram um perda de R\$1.543 no primeiro trimestre de 2011 (ganho de R\$315 no primeiro trimestre de 2010). O valor líquido das operações de *swap* vigentes em 31 de março de 2011, considerando o valor justo, é negativo em R\$6.850 (negativo em R\$5.227 em 31 de março de 2010), conforme demonstrado no quadro abaixo:

Swap de moeda

| Instituição | Light Recebe | Light Paga | Data de Início | Data de Vencimento | Valor Nominal Contratado (US\$) | Valor Justo Mar/11 (R\$) Ativa | Valor Justo Mar/11 (R\$) Passiva | Valor Justo Mar/11 (R\$) Saldo |
|-------------|--------------|------------|----------------|--------------------|---------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| Citibank | US\$+2,33% | 100% CDI | 18/06/09 | 12/04/11 | 5.435 | - | (3.338) | (3.338) |
| Banco Itau | US\$+2,30% | 100% CDI | 10/09/09 | 12/09/11 | 67 | - | (28) | (28) |
| Banco Itau | US\$+2,79% | 100% CDI | 09/10/09 | 11/10/11 | 5.273 | - | (1.593) | (1.593) |
| Citibank | US\$+3,20% | 100% CDI | 10/03/10 | 12/03/12 | 64 | - | (19) | (19) |
| Banco Itau | US\$+2,82% | 100% CDI | 12/04/10 | 11/04/12 | 5.010 | - | (1.410) | (1.410) |
| Bradesco | US\$+2,50% | 100% CDI | 10/09/10 | 10/09/12 | 63 | - | (12) | (12) |
| HSBC | US\$+2,20% | 100% CDI | 11/10/10 | 09/10/12 | 3.211 | - | (447) | (447) |
| Bradesco | US\$+2,72% | 100% CDI | 10/03/11 | 12/03/12 | 61 | - | (3) | (3) |
| Totais | | | | | 19.184 | - | (6.850) | (6.850) |

O valor contabilizado encontra-se mensurado pelo seu valor justo em 31 de março de 2011. Todas as operações com instrumentos financeiros derivativos encontram-se registradas em câmaras de liquidação e custódia e não existe nenhuma margem depositada em garantia. As operações não possuem custo inicial.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade para oscilações das taxas de câmbio e de juros, demonstrando os possíveis impactos no resultado financeiro da Companhia e de suas controladas.

A metodologia utilizada para o “Cenário Provável” foi considerar que tanto as taxas de câmbio quanto os juros manterão o mesmo nível verificado em 31 de março de 2011 até o final do exercício de 2011, mantendo-se constantes os montantes de passivos, derivativos e aplicações financeiras verificados nesta data. Vale lembrar que por se tratar de uma análise de sensibilidade do impacto no resultado financeiro em 2011, consideraram-se os montantes realizados de despesa e/ou receita financeira até o primeiro trimestre de 2011 e a projeção dos encargos e/ou remuneração para os próximos nove meses sobre o saldo da dívida e/ou aplicações em 31 de março de 2011.. É importante salientar que o comportamento dos saldos de dívida e derivativos respeitará seus respectivos contratos, bem como o saldo das aplicações financeiras oscilará de acordo com a necessidade ou disponibilidade de caixa da Companhia e de suas controladas.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Risco de Desvalorização da Taxa de Câmbio:

| Operação | Risco | R\$ | | |
|---|-------|-----------------------|--------------|---------------|
| | | Cenário (I): Provável | Cenário (II) | Cenário (III) |
| PASSIVOS FINANCEIROS | | (5.025) | (23.920) | (42.815) |
| Par Bond | USD | (3.174) | (10.103) | (17.031) |
| Discount Bond | USD | (682) | (5.354) | (10.026) |
| C. Bond | USD | (1.076) | (5.948) | (10.820) |
| Debit. Conv. | USD | (73) | (2.370) | (4.667) |
| Bib | USD | (20) | (145) | (271) |
| DERIVATIVOS | USD | | | |
| Swaps | | (1.050) | 7.118 | 15.286 |
| Referência para ativos e passivos Financeiros | | | +25% | +50% |
| Cotação R\$/US\$ (Fim do período) | | 1,6287 | 2,0359 | 2,4431 |

Risco de Apreciação da Taxa de Câmbio:

| Operação | Risco | R\$ | | |
|---|-------|-----------------------|--------------|-------------|
| | | Cenário (I): Provável | Cenário (IV) | Cenário (V) |
| PASSIVOS FINANCEIROS | | (5.025) | 13.871 | 32.766 |
| Par Bond | USD | (3.174) | 3.755 | 10.683 |
| Discount Bond | USD | (682) | 3.990 | 8.662 |
| C. Bond | USD | (1.076) | 3.795 | 8.667 |
| Debit. Conv. | USD | (73) | 2.225 | 4.522 |
| Bib | USD | (20) | 106 | 231 |
| DERIVATIVOS | USD | | | |
| Swaps | | (1.050) | (9.218) | (17.386) |
| Referência para ativos e passivos Financeiros | | | -25% | -50% |
| Cotação R\$/US\$ (Fim do período) | | 1,6287 | 1,2215 | 0,8144 |

Diante do quadro acima, é possível identificar que apesar do *hedge* parcial para a dívida em moeda estrangeira (apenas limita-se ao serviço da dívida a vencer em até 24 meses), à medida que a cotação do R\$/US\$ cresce, a despesa financeira dos passivos aumenta, mas a receita financeira dos derivativos também compensa parcialmente esse impacto negativo e vice-versa. Com isso, evidencia-se a proteção do caixa proporcionada pela política de derivativos da Companhia e de suas controladas.

✓ Risco de taxa de juros

Este risco deriva do impacto das oscilações nas taxas de juros não só sobre a despesa financeira associada aos empréstimos e financiamentos das controladas, como também sobre as receitas financeiras oriundas de suas aplicações financeiras. A política para utilização de derivativos aprovada pelo Conselho de Administração não compreende a contratação de instrumentos contra esse risco. No entanto, a Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de juros de forma a avaliar a eventual necessidade de contratar derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

Em 31 de março de 2011 a operação de swap de taxa de juros associada ao vencimento de CCB Bradesco com o valor nominal de R\$150.000 apresentou, considerando o valor justo, ganho de R\$226, conforme quadro abaixo:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Swap de taxa

| Instituição | Light Recebe | Light Paga | Data de Início | Data de Vencimento | Valor Nominal Contratado (RMil) | Valor Justo Mar/11 (R\$) Ativa | Valor Justo Mar/11 (R\$) Passiva | Valor Justo Mar/11 (R\$) Saldo |
|---------------|--------------|----------------------|----------------|--------------------|---------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| HSBC | CDI+0,85% | 101,9%CDI +(TJLP-6%) | 11/10/10 | 09/10/11 | 150.000 | 226 | - | 226 |
| Totais | | | | | 150.000 | 226 | - | 226 |

Vide abaixo análise de sensibilidade do risco de taxa de juros, demonstrando os efeitos no resultado da variação nos cenários:

Risco de Elevação das Taxas de Juros:

| Operação | Risco | R\$ | | |
|---|-------|--------------------------|--------------|---------------|
| | | Cenário (I): Provável | Cenário (II) | Cenário (III) |
| ATIVOS FINANCEIROS | | | | |
| Aplicações Financeiras | CDI | 41.631 | 49.189 | 56.698 |
| PASSIVOS FINANCEIROS | | (269.841) | (314.116) | (358.583) |
| Debêntures 5ª Emissão | CDI | (100.744) | (117.823) | (134.903) |
| CCB Bradesco | CDI | (56.695) | (66.513) | (76.331) |
| CCB Bco Santander | CDI | (10.073) | (11.825) | (13.578) |
| Debêntures 4ª Emissão | TJLP | (10) | (11) | (13) |
| FINEM BNDES 2006-2008 | TJLP | (30.421) | (33.819) | (37.217) |
| FINEM BNDES 2009-2010 | TJLP | (13.329) | (15.108) | (16.886) |
| FINEM BNDES 2009-2010 TJLP+1 | TJLP | (18.618) | (20.994) | (23.369) |
| PROESCO | TJLP | (625) | (713) | (800) |
| Debêntures 6ª Emissão | CDI | (39.326) | (47.310) | (55.486) |
| DERIVATIVOS | | | | |
| Swaps de moedas | CDI | (1.050) | (1.739) | (2.430) |
| Swap de taxas | CDI | 260 | 222 | 184 |
| Swap de taxas | TJLP | 260 | (924) | (2.102) |
| Referência para ATIVOS FINANCEIROS | | | +25% | +50% |
| CDI (% fim do exercício) | | 11,50% | 13,67% | 15,83% |
| Referência para PASSIVOS FINANCEIROS | | | +25% | +50% |
| CDI (% fim do exercício) | | 11,50% | 13,67% | 15,83% |
| TJLP (% fim do exercício) | | 6,08% | 7,23% | 8,37% |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Risco de Queda das Taxas de Juros:

| Operação | Risco | R\$ | | |
|--------------------------------------|-------|--------------------------|--------------|-------------|
| | | Cenário (I): Provável | Cenário (IV) | Cenário (V) |
| ATIVOS FINANCEIROS | CDI | 41.631 | 34.024 | 26.366 |
| Aplicações Financeiras | | | | |
| PASSIVOS FINANCEIROS | | (269.841) | (225.754) | (181.850) |
| Debêntures 5ª Emissão | CDI | (100.744) | (83.664) | (66.585) |
| CCB Bradesco | CDI | (56.695) | (46.877) | (37.058) |
| CCB Bco Santander | CDI | (10.073) | (8.320) | (6.568) |
| Debêntures 4ª Emissão | TJLP | (10) | (9) | (8) |
| FINEM BNDES 2006-2008 | TJLP | (30.421) | (27.023) | (23.625) |
| FINEM BNDES 2009-2010 | TJLP | (13.329) | (11.551) | (9.772) |
| FINEM BNDES 2009-2010 TJLP+I | TJLP | (18.618) | (16.243) | (13.868) |
| PROESCO | TJLP | (625) | (537) | (450) |
| Debêntures 6ª Emissão | CDI | (39.326) | (31.530) | (23.916) |
| DERIVATIVOS | | | | |
| Swaps de moedas | CDI | (1.050) | (363) | 323 |
| Swap de taxas | CDI | 260 | 298 | 336 |
| Swap de taxas | TJLP | 260 | 1.452 | 2.651 |
| Referência para ATIVOS FINANCEIROS | | | -25% | -50% |
| CDI (% fim do exercício) | | 11,50% | 9,31% | 7,10% |
| Referência para PASSIVOS FINANCEIROS | | | -25% | -50% |
| CDI (% fim do exercício) | | 11,50% | 9,31% | 7,10% |
| TJLP (% fim do exercício) | | 6,08% | 4,94% | 3,78% |

✓ Risco de crédito

Decorre da possibilidade da Companhia sofrer perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. Para mitigar esses riscos, a Companhia utiliza de todas as ferramentas de cobrança permitidas pelo órgão regulador, tais como corte por inadimplência, negatização de débitos e acompanhamento e negociação permanente das posições em aberto. No que tange às instituições financeiras, a Companhia somente realiza operações com instituições financeiras de baixo risco avaliadas por agências de *rating*.

✓ Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia são apresentados nas notas 16 e 17.

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial, do mercado financeiro e de empresas ligadas, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão das aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A geração de caixa da Companhia e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam à Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

O fluxo de realização para as obrigações assumidas em suas condições contratuais são apresentadas conforme quadro abaixo:

| | Consolidado | | | | Total |
|--|----------------|--------------------|---------------|----------------|-----------|
| | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | |
| Instrumentos a taxas de juros | | | | | |
| Pós Fixadas | | | | | |
| Empréstimos, Financiamentos e debêntures | 397.138 | 788.530 | 1.481.324 | 290.440 | 2.957.432 |
| Instrumentos a taxas de juros | | | | | |
| Pré-Fixadas | | | | | |
| Empréstimos, Financiamentos e debêntures | 8.657 | 30.181 | 100.219 | 82.960 | 222.017 |

a) Gestão do Capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade da Companhia para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

b) Valor Justo Hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiro. A hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- ✓ 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 de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- ✓ Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| | Consolidado | | |
|---|----------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| | Mensuração do Valor Justo | | |
| | Mercados idênticos Nível 1 | Mercados similares Nível 2 | Sem mercado ativo Nível 3 |
| 31/03/2011 | | | |
| ATIVO | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 4) | 338.137 | - | 338.137 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 5) | 9.821 | - | 9.821 |
| Swaps | 226 | - | 226 |
| | <u>348.184</u> | <u>-</u> | <u>348.184</u> |
| PASSIVO | | | |
| Swaps (nota 16) | 6.850 | - | 6.850 |
| | <u>6.850</u> | <u>-</u> | <u>6.850</u> |

Ressaltamos que não foram observados instrumentos financeiros classificados como Níveis 1 e 3 durante o período em análise e que não ocorreram transferências entre os níveis para este mesmo período.

32. SEGUROS

Em 31 de março de 2011, o Grupo Light possuía seguros com cobertura abrangendo seus principais ativos, dentre os quais se podem citar:

Seguro de Riscos Operacionais - cobre os danos materiais ocasionados a prédios, máquinas e equipamentos, móveis e utensílios decorrentes de incêndio, explosão, desentulho, alagamentos, terremoto, quebra de maquinário e danos elétricos.

Todos os ativos do Grupo Light estão segurados na modalidade de Riscos Operacionais, com cobertura “*All Risks*”, com exceção das linhas de transmissão e distribuição.

Seguro de Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores (D&O) - Tem por objetivo proteger os Executivos por perdas e danos resultantes de suas atividades como Conselheiros, Diretores e Administradores da Sociedade.

Seguro de Responsabilidade Civil e Geral - objetiva o pagamento de indenização caso a Companhia venha a ser responsabilizada civilmente por meio de sentença transitada em julgado ou acordo autorizado pela seguradora, relativas a reparações por danos involuntários, danos físicos a pessoas e/ou danos materiais causados a terceiros e relacionados à poluição, contaminação ou vazamentos súbitos.

Seguro de Transporte Internacional – embarques de carga/equipamentos, Seguro Garantia Financeira – Comercialização de Energia (8 apólices) e Seguro Incêndio – Imóveis Alugados.

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria e conseqüentemente não foram examinadas pelos auditores independentes.

Em 31 de março de 2011, a cobertura de seguros considerada suficiente pela Administração é resumida como segue:

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| RISCOS | Data de Vigência | | Importância | |
|--------------------------------|------------------|------------|---------------|----------|
| | De | Até | Segurada | Prêmio |
| Directors & Officers (D&O) | 10/08/2010 | 10/08/2011 | US\$20.000 | US\$ 76 |
| Responsabilidade Civil e Geral | 25/09/2010 | 25/09/2011 | R\$20.000 | R\$448 |
| Riscos Operacionais* | 31/10/2010 | 31/10/2011 | R\$ 3.664.000 | R\$1.482 |

*Limite Máximo de Indenização (LMI) de R\$300.000.

33. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento foram preparadas de acordo com o CPC 22 (Informações por Segmento), equivalente ao IFRS 8 e estão sendo apresentadas em relação aos negócios da Companhia e suas controladas, identificados com base na sua estrutura de gerenciamento e nas informações gerenciais internas.

A Administração da Companhia considera que os segmentos são: distribuição de energia, geração de energia, comercialização de energia e outros (inclusive a holding). A Companhia está segmentada de acordo com sua operação, que tem riscos e remunerações diferentes.

As informações por segmento para o trimestre findo em 31 de março de 2011 e exercício findo em 31 de dezembro de 2010 estão apresentadas a seguir:

| | Distribuição | Geração | Comercialização | Outros | Eliminações | Consolidado 31/03/2011 |
|--------------------------|--------------|-----------|-----------------|-----------|-------------|---------------------------|
| Ativo circulante | 2.159.018 | 150.487 | 56.945 | 104.151 | (164.671) | 2.305.930 |
| Realizável a Longo Prazo | 2.191.628 | 1.606 | 21.762 | 343 | (210.013) | 2.005.326 |
| Investimento | 16.374 | 2.001 | - | 3.535.203 | (3.532.105) | 21.473 |
| Imobilizado | 188.862 | 1.437.025 | 4.906 | 990 | - | 1.631.783 |
| Intangível | 3.529.957 | 133.005 | - | 1.399 | - | 3.664.361 |
| Passivo circulante | 1.881.220 | 189.231 | 25.007 | 142.116 | (164.671) | 2.072.903 |
| Passivo não circulante | 3.623.059 | 639.759 | 6.680 | 16 | (210.013) | 4.059.501 |
| Patrimônio líquido | 2.581.560 | 895.133 | 51.926 | 3.499.955 | (3.532.105) | 3.496.469 |

| | Distribuição | Geração | Comercialização | Outros | Eliminações | Consolidado 31/12/2010 |
|--------------------------|--------------|-----------|-----------------|-----------|-------------|---------------------------|
| Ativo circulante | 2.200.937 | 166.428 | 61.605 | 114.245 | (165.047) | 2.378.168 |
| Realizável a Longo Prazo | 2.152.886 | 1.017 | 20.409 | 195 | (218.002) | 1.956.505 |
| Investimento | 16.374 | 149 | - | 3.356.792 | (3.355.729) | 17.586 |
| Imobilizado | 189.015 | 1.433.849 | 5.039 | 990 | - | 1.628.893 |
| Intangível | 3.478.653 | 131.766 | - | 1.319 | 2.034 | 3.613.772 |
| Passivo circulante | 1.954.713 | 217.644 | 39.398 | 140.045 | (165.047) | 2.186.753 |
| Passivo não circulante | 3.640.719 | 647.138 | 7.134 | 1.038 | (218.002) | 4.078.027 |
| Patrimônio líquido | 2.442.433 | 868.427 | 40.521 | 3.332.458 | (3.353.695) | 3.330.144 |

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Resultado por segmento:

| 01.01 a 31.03 | | | | | | Consolidado | Consolidado |
|--------------------------------|--------------|----------|-----------------|---------|-------------|-------------|-----------------------|
| | Distribuição | Geração | Comercialização | Outros | Eliminações | 2011 | 2010 Reapresentado |
| RECEITA OPERACIONAL | 2.688.044 | 95.506 | 48.423 | 1.568 | (26.023) | 2.807.518 | 2.602.872 |
| Fornecimento Faturado | 2.300.753 | - | - | - | - | 2.300.753 | 2.202.112 |
| Fornecimento não faturado | 14.451 | - | - | - | - | 14.451 | (3.810) |
| Suprimento – Energia Elétrica | 3.178 | 93.614 | 43.585 | - | (21.592) | 118.785 | 99.736 |
| Receita de Construção | 147.033 | - | - | - | - | 147.033 | 111.250 |
| Outras | 222.629 | 1.892 | 4.838 | 1.568 | (4.431) | 226.496 | 193.584 |
| DEDUÇÕES A RECEITA | (954.784) | (10.724) | (7.227) | (104) | - | (972.839) | (894.018) |
| Fornecimento Faturado - ICMS | (643.598) | - | (6.421) | - | - | (650.019) | (611.046) |
| Encargos do Consumidor | (161.651) | (2.527) | - | - | - | (164.178) | (138.956) |
| PIS | (26.607) | (1.461) | (121) | (26) | - | (28.215) | (26.439) |
| COFINS | (122.557) | (6.726) | (550) | (47) | - | (129.880) | (116.102) |
| Outros | (371) | (10) | (135) | (31) | - | (547) | (1.475) |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.733.260 | 84.782 | 41.196 | 1.464 | (26.023) | 1.834.679 | 1.708.854 |
| DESPESAS E CUSTOS OPERACIONAIS | (1.436.942) | (35.689) | (39.083) | (3.833) | 26.023 | (1.489.524) | (1.317.537) |
| Pessoal | (54.358) | (5.871) | (958) | (685) | - | (61.872) | (53.410) |
| Material | (5.707) | (117) | (453) | - | - | (6.277) | (8.819) |
| Serviço de Terceiros | (95.680) | (3.451) | (2.833) | (1.670) | - | (103.634) | (83.902) |
| Energia Comprada | (980.928) | (4.232) | (34.323) | - | 25.933 | (993.550) | (850.911) |
| Depreciação | (75.884) | (14.752) | (153) | - | - | (90.789) | (85.647) |
| Provisões | (60.305) | (965) | - | - | - | (61.270) | (101.524) |
| Custo de Construção | (147.033) | - | - | - | - | (147.033) | (111.250) |
| Outras | (17.047) | (6.301) | (363) | (1.478) | 90 | (25.099) | (22.074) |
| Equivalência Patrimonial | - | - | - | 167.391 | (167.391) | - | - |
| RESULTADO FINANCEIRO | (90.313) | (7.845) | 45 | 1.515 | - | (96.598) | (97.846) |
| Receita Financeira | 40.279 | 2.169 | 236 | 1.649 | (7.835) | 36.498 | 44.430 |
| Despesa Financeira | (130.592) | (10.014) | (191) | (134) | 7.835 | (133.096) | (142.276) |
| RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS | 206.005 | 41.248 | 2.158 | 166.537 | (167.391) | 248.557 | 293.471 |
| Contribuição Social | (18.568) | (4.746) | (199) | (17) | - | (23.530) | (49.416) |
| Imposto de Renda | (48.310) | (9.797) | (553) | (42) | - | (58.702) | (19.214) |
| RESULTADO LÍQUIDO | 139.127 | 26.705 | 1.406 | 166.478 | (167.391) | 166.325 | 224.841 |

34. PLANO DE INCENTIVO DE LONGO PRAZO

Plano de Incentivo em “Opções Fantasma”

A Modalidade de “Opções Fantasma” foi oferecida aos executivos elegíveis indicados pelo Conselho de Administração e está diretamente atrelada à criação de valor da Light, medida por meio da variação da Unidade de Valor da Light (UVL). O cálculo da UVL é resultante da ponderação dos seguintes fatores:

1. Valor de mercado das ações da Light S.A;
2. Valor econômico (múltiplo do EBITDA);
3. Valor de dividendos distribuídos.

A diferença entre a UVL prevista no Programa para o ano de outorga e a UVL verificada no ano de exercício multiplicado pela quantidade de opções exercidas pelo participante montará o total do bônus de longo prazo a ser pago a cada participante.

A Companhia não efetuou provisão no 1º trimestre de 2011, pelo fato de a UVL projetada para o final de exercício de 2011 ser inferior a do exercício de 2010.

35. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Dividendos aprovados

Em Assembléia Geral Extraordinária realizada em 28 de abril de 2011, foi aprovado o pagamento de dividendos com base no resultado apurado em 31 de dezembro de 2010 no montante de R\$350.979, sendo pagamento previsto para 18 de maio de 2011.

b) Emissão de Debêntures

Em maio de 2011, a Light SESA concluiu sua 7ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, no valor total de R\$650.000, através de oferta pública de distribuição com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476/09, sob regime de garantia firme.

As debêntures foram emitidas em 2 de maio de 2011, com entrada dos recursos no caixa em 5 de maio de 2011, e terão remuneração equivalente a 100% CDI + *spread* de 1,35% ao ano definido em processo de *bookbuilding*, pagamento de juros em parcelas semestrais e vencimento final em 2 de maio de 2016.

Em maio de 2011, a Light Energia concluiu sua 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, no valor total de R\$170.000, através de oferta pública de distribuição com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476/09, sob regime de garantia firme.

As debêntures foram emitidas em 10 de abril de 2011, com entrada dos recursos no caixa em 12 de maio de 2011, e terão remuneração equivalente a 100% CDI + *spread* de 1,45% ao ano, pagamento de juros em parcelas semestrais e vencimento final em 10 de abril de 2016.

c) Remuneração dos Administradores

Na Assembléia Geral Extraordinária realizada em 28 de abril de 2011, foi aprovada a remuneração global anual dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria da Companhia fixados nos montantes de R\$14.915 para pagamento no exercício de 2011.

d) Operação Redentor

A Companhia comunicou, através de Fato Relevante divulgado em 13 de maio de 2011, a aquisição, por parte da Parati S.A – Participações em Ativos de Energia Elétrica (“Parati”), sociedade anônima fechada, de 58.671.565 ações ordinárias, representativas de 54,08% do capital social total da Redentor Energia S.A. (“Redentor”), acionista indireta da Companhia, detidas pelo Fundo de Investimento em Participações – PCP (“FIP PCP”).

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| |
|----------------------------------|
| CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO |
|----------------------------------|

EFETIVOS

Aldo Floris
Ana Marta Horta Veloso
Djalma Bastos de Moraes
Raul Belens Jungmann Pinto
Firmino Ferreira Sampaio Neto
Luiz Carlos Costeira Urquiza
Carlos Roberto Teixeira Junger
Sérgio Alair Barroso
Maria Silvia Bastos Marques
Carlos Alberto da Cruz
Elvio Lima Gaspar

SUPLENTES

Lauro Alberto de Luca
César Vaz de Melo Fernandes
Wilson Borrajo Cid
Fernando Henrique Schuffner Neto
Carlos Augusto Leone Piani
Paulo Roberto Reckziegel Guedes
Ricardo Simonsen
Luiz Fernando Rolla
Almir José dos Santos
Carmen Lúcia Claussen Kanter
Joaquim Dias de Castro

| |
|------------------------|
| CONSELHO FISCAL |
|------------------------|

EFETIVOS

Eduardo Grande Bittencourt
(Presidente)
Isabel da Silva Ramos Kemmelmeier
(Conselheiro)
Marcelo Lignani Siqueira
(Conselheiro)
Victor Adler
(Conselheiro)
Aristóteles Luiz Menezes Vasconcellos Drummond
(Conselheiro)

SUPLENTES

Ricardo Genton Peixoto
Ronald Gastão Andrade Reis
Eduardo Gomes Santos
Gabriel Agostini
Ari Barcelos da Silva

14.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

| |
|----------------------------|
| DIRETORIA EXECUTIVA |
|----------------------------|

Jerson Kelman

Diretor Presidente

João Batista Zolini Carneiro

Diretor de Finanças e Relações com Investidores

Evandro Leite Vasconcelos

Diretor de Energia

Paulo Carvalho Filho

Diretor de Gestão Empresarial

Ana Silvia Corso Matte

Diretora de Gente e Jurídica

José Humberto Castro

Diretor de Distribuição

Paulo Roberto Ribeiro Pinto

Diretor de Novos Negócios e Institucional

| |
|--|
| SUPERINTENDENCIA DE CONTROLADORIA |
|--|

Luciana Maximino Maia
Superintendente de Controladoria
CPF 144.021.098-50
CRC-RJ 091476/O-0

Suzanne Lloyd Gasparini
Contadora - Gerente de Contabilidade
CPF 081.425.517-56
CRC-RJ 107359-0

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Ao Conselho de Administração e aos Acionistas da
Light S.A.
Rio de Janeiro – RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Light S.A., contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2011, que compreendem o balanço patrimonial e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração 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.

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 trimestre findo em 31 de março de 2011, 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, 13 de maio de 2011

KPMG Auditores Independentes
CRC SP014428/O-6-F-RJ

Vânia Andrade de Souza
Contadora CRC-RJ-057.497/O-2