

## SUMÁRIO

|  |    |
|--|----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS .....  | 2  |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....   | 4  |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES.....   | 5  |
| DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DA CONTROLADORA E DO CONSOLIDADO..... | 6  |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....   | 7  |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO.....   | 9  |
| <br>   |    |
| NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....                        | 10 |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL.....   | 10 |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO .....  | 13 |
| 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO .....  | 16 |
| 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....  | 18 |
| 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS – APLICAÇÃO FINANCEIRA .....                          | 18 |
| 6. CONSUMIDORES E REVENDEDORES.....  | 19 |
| 7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....  | 19 |
| 8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR .....                            | 20 |
| 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....  | 20 |
| 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS.....   | 21 |
| 11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO.....   | 22 |
| 12. INVESTIMENTOS .....  | 23 |
| 13. IMOBILIZADO.....   | 24 |
| 14. INTANGÍVEIS .....  | 28 |
| 15. FORNECEDORES.....  | 29 |
| 16. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....      | 29 |
| 17. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....                                      | 31 |
| 18. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....   | 34 |
| 19. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO .....   | 34 |
| 20. PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS.....  | 35 |
| 21. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS.....                               | 40 |
| 22. RECEITA .....  | 40 |
| 23. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....  | 42 |
| 24. RESULTADO FINANCEIRO .....   | 44 |
| 25. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....   | 45 |
| 26. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS .....                                  | 46 |
| 27. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO .....  | 55 |
| 28. DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO - DVA .....                                      | 56 |
| 29. DEMONSTRAÇÕES SEGREGADAS POR ATIVIDADE CONSOLIDADO .....                           | 57 |
| 30. DEMONSTRAÇÕES SEGREGADAS POR EMPRESA .....   | 59 |
| 31. EVENTOS SUBSEQUENTES .....   | 60 |
| <br>   |    |
| DESEMPENHO ECONÔMICO – FINANCEIRO CONSOLIDADO.....                                     | 61 |
| <br>   |    |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR.....                        | 67 |

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 31 DE DEZEMBRO DE 2011

### ATIVO

(Em Milhares de Reais)

|  | Nota | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|--|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|  |      | 31/03/2012        | 31/12/2011        | 31/03/2012        | 31/12/2011        |
| <b>CIRCULANTE</b>                                    |      |                   |                   |                   |                   |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                        | 04   | 1.135.328         | 1.550.033         | 780.261           | 1.150.309         |
| Títulos e Valores Mobiliários – Aplicação Financeira | 05   | 466.548           | 170.492           | 347.470           | 170.239           |
| Consumidores e Revendedores                          | 06   | 525.527           | 467.200           | 512.869           | 454.950           |
| Concessionários - Transporte de Energia              |      | 152.417           | 145.407           | 70.999            | 66.451            |
| Ativo Financeiro da Concessão                        | 11   | 526.530           | 696.199           | 42.106            | 42.106            |
| Tributos Compensáveis                                | 07   | 50.979            | 56.199            | 29.863            | 29.634            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar   | 08   | 136.623           | 48.774            | 121.697           | 26.869            |
| Revendedores - Transações com Energia Livre          |      | 20.755            | 22.080            | 20.755            | 22.080            |
| Dividendos a Receber                                 |      | -                 | -                 | 130.344           | 10.726            |
| Estoques   |      | 6.858             | 6.263             | 4.944             | 4.355             |
| Outros Créditos                                      |      | 108.491           | 107.263           | 71.020            | 71.983            |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                           |      | <b>3.130.056</b>  | <b>3.269.910</b>  | <b>2.132.328</b>  | <b>2.049.702</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                |      |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários – Aplicação Financeira | 05   | 102.528           | -                 | 57.135            | -                 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos     | 09   | 564.603           | 577.778           | 221.409           | 215.350           |
| Tributos Compensáveis                                | 07   | 33.990            | 31.947            | 30.823            | 28.921            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar   | 08   | 8.982             | 4.057             | -                 | -                 |
| Depósitos Vinculados a Litígios                      | 10   | 157.593           | 157.107           | 150.956           | 150.510           |
| Crédito com Pessoas Ligadas                          |      | 13.139            | 6.060             | 3.010             | 3.255             |
| Outros Créditos                                      |      | 46.995            | 57.827            | 8.462             | 8.559             |
| Ativo Financeiro da Concessão                        | 11   | 3.955.216         | 3.797.551         | 728.308           | 716.232           |
| Investimentos  | 12   | 108.888           | 109.518           | 2.958.743         | 2.980.579         |
| Imobilizado  | 13   | 7.222.894         | 7.199.635         | 5.620.228         | 5.677.753         |
| Intangíveis  | 14   | 463.933           | 469.857           | 31.924            | 33.522            |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                       |      | <b>12.678.761</b> | <b>12.411.337</b> | <b>9.810.998</b>  | <b>9.814.681</b>  |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                                |      | <b>15.808.817</b> | <b>15.681.247</b> | <b>11.943.326</b> | <b>11.864.383</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 31 DE DEZEMBRO DE 2011

### PASSIVO

(Em Milhares de Reais)

|  | Nota | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|--|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|  |      | 31/03/2012        | 31/12/2011        | 31/03/2012        | 31/12/2011        |
| <b>CIRCULANTE</b>                                  |      |                   |                   |                   |                   |
| Empréstimos e Financiamentos                       | 17   | 1.855.140         | 2.404.850         | 1.076.140         | 1.645.152         |
| Debêntures   | 17   | 644.230           | 3.275.955         | 463.391           | 3.122.650         |
| Fornecedores                                       | 15   | 147.135           | 182.166           | 97.746            | 116.509           |
| Impostos, Taxas e Contribuições                    | 16   | 86.064            | 78.922            | 77.332            | 70.448            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social             | 16   | 182.106           | 35.488            | 165.965           | -                 |
| Salários e Encargos Sociais                        |      | 58.165            | 64.857            | 49.211            | 57.039            |
| Encargos Regulatórios                              | 18   | 78.724            | 80.967            | 55.099            | 58.003            |
| Participações nos Lucros                           |      | 28.097            | 18.845            | 28.097            | 18.845            |
| Dívidas com Pessoas Ligadas                        |      | 2.672             | 29.900            | 2.672             | 29.900            |
| Obrigações Pós-Emprego                             | 19   | 15.460            | 17.048            | 15.460            | 17.048            |
| Outras Obrigações                                  |      | 88.616            | 80.075            | 54.938            | 58.558            |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                         |      | <b>3.186.409</b>  | <b>6.269.073</b>  | <b>2.086.051</b>  | <b>5.194.152</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                              |      |                   |                   |                   |                   |
| Empréstimos e Financiamentos                       | 17   | 2.334.581         | 1.734.216         | 877.835           | 272.304           |
| Debêntures   | 17   | 3.156.158         | 932.919           | 2.266.297         | 46.896            |
| Provisões para Contingências                       | 20   | 66.273            | 68.090            | 13.469            | 14.347            |
| Obrigações Pós-Emprego                             | 19   | 425.036           | 421.404           | 425.036           | 421.404           |
| Impostos, Taxas e Contribuições                    | 16   | 206.878           | 165.359           | 101.233           | 106.686           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos   | 16   | 722.155           | 748.456           | 523.289           | 524.610           |
| Encargos Regulatórios                              | 18   | 82.247            | 70.283            | 82.078            | 70.162            |
| Concessões a Pagar                                 |      | 124.729           | 123.871           | 123.409           | 123.871           |
| Outras Obrigações                                  |      | 63.254            | 61.500            | 3.532             | 3.875             |
| <b>TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>             |      | <b>7.181.311</b>  | <b>4.326.098</b>  | <b>4.416.178</b>  | <b>1.584.155</b>  |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                            |      | <b>10.367.720</b> | <b>10.595.171</b> | <b>6.502.229</b>  | <b>6.778.307</b>  |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO ATRIBUÍDO AO CONTROLADOR</b> | 21   |                   |                   |                   |                   |
| Capital Social                                     |      | 3.296.785         | 3.296.785         | 3.296.785         | 3.296.785         |
| Reservas de Lucros                                 |      | 989.503           | 989.503           | 989.503           | 989.503           |
| Ajustes de Avaliação Patrimonial                   |      | 759.919           | 799.788           | 759.919           | 799.788           |
| Lucros Acumulados                                  |      | 394.890           | -                 | 394.890           | -                 |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                 |      | <b>5.441.097</b>  | <b>5.086.076</b>  | <b>5.441.097</b>  | <b>5.086.076</b>  |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>    |      | <b>15.808.817</b> | <b>15.681.247</b> | <b>11.943.326</b> | <b>11.864.383</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE 3 MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de Reais, exceto o lucro por lote de mil ações)

|   | Nota      | Consolidado      |                  | Controladora     |                  |
|---|-----------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   |           | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011       |
| <b>RECEITA</b>  | <b>22</b> | <b>1.205.014</b> | <b>1.014.087</b> | <b>1.062.540</b> | <b>913.545</b>   |
| <b>CUSTOS DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>  |           |                  |                  |                  |                  |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA</b>   | <b>23</b> |                  |                  |                  |                  |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão   |           | (64.266)         | (57.403)         | (66.357)         | (59.605)         |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda  |           | (111.814)        | (137.818)        | (111.458)        | (137.808)        |
|   |           | (176.080)        | (195.221)        | (177.815)        | (197.413)        |
| <b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>  |           |                  |                  |                  |                  |
| Pessoal e Administradores   | 23a       | (54.430)         | (52.322)         | (50.442)         | (48.562)         |
| Materiais   |           | (2.395)          | (2.419)          | (1.587)          | (1.820)          |
| Serviços de Terceiros   | 23b       | (22.521)         | (17.908)         | (17.063)         | (15.372)         |
| Depreciação e Amortização   |           | (88.152)         | (93.440)         | (82.383)         | (89.079)         |
| Reversões (Provisões) Operacionais  |           | (363)            | (61)             | 977              | (61)             |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos   |           | (47.329)         | (35.392)         | (47.011)         | (35.392)         |
| Custo de Construção   |           | (25.001)         | (9.845)          | (23.538)         | (6.838)          |
| Outros custos de operação   |           | (4.653)          | 3.845            | (1.853)          | 4.572            |
|   |           | (244.844)        | (207.542)        | (222.900)        | (192.552)        |
| <b>CUSTO TOTAL</b>  |           | <b>(420.924)</b> | <b>(402.763)</b> | <b>(400.715)</b> | <b>(389.965)</b> |
| <b>LUCRO BRUTO</b>  |           | <b>784.090</b>   | <b>611.324</b>   | <b>661.825</b>   | <b>523.580</b>   |
| <b>DESPESA OPERACIONAL</b>  | <b>23</b> |                  |                  |                  |                  |
| Despesas com Vendas   |           | (4.625)          | -                | (4.625)          | -                |
| Despesas Gerais e Administrativas   |           | (51.324)         | (41.853)         | (42.150)         | (37.859)         |
| Outras Despesas Operacionais  |           | (30.341)         | (18.216)         | (27.224)         | (18.122)         |
|   |           | (86.290)         | (60.069)         | (73.999)         | (55.981)         |
| <b>RESULTADO DO SERVIÇO (LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL, RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS)</b> |           | <b>697.800</b>   | <b>551.255</b>   | <b>587.826</b>   | <b>467.599</b>   |
| Resultado de Equivalência Patrimonial   |           | (802)            | -                | 51.375           | 34.891           |
| Receitas Financeiras  | 24        | 54.309           | 62.800           | 24.812           | 53.204           |
| Despesas Financeiras  | 24        | (220.620)        | (242.292)        | (150.393)        | (199.550)        |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>   |           | <b>530.687</b>   | <b>371.763</b>   | <b>513.620</b>   | <b>356.144</b>   |
| Imposto de Renda e Contribuição Social  | 9b        | (181.617)        | (121.171)        | (166.391)        | (118.609)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos  | 9b        | 5.965            | (4.217)          | 7.806            | 8.840            |
| <b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>   |           | <b>355.035</b>   | <b>246.375</b>   | <b>355.035</b>   | <b>246.375</b>   |
| <b>Lucro Básico por ação preferencial e ordinária</b>   |           | <b>0,1226</b>    | <b>0,0851</b>    | <b>0,1226</b>    | <b>0,0851</b>    |
| <b>Lucro Diluído por ação preferencial e ordinária</b>  |           | <b>0,1226</b>    | <b>0,0851</b>    | <b>0,1226</b>    | <b>0,0851</b>    |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE 3 MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de Reais)

|   | Nota | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|---|------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   |      | 31/03/2012     | 31/03/2011     | 31/03/2012     | 31/03/2011     |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>                               |      | 355.035        | 246.375        | 355.035        | 246.375        |
| <b>OUTROS COMPONENTES DO RESULTADO ABRANGENTE</b>         |      |                |                |                |                |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial – Hedge de Fluxo de Caixa |      | (21)           | (1.291)        | (21)           | (1.291)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos          |      | 7              | 439            | 7              | 439            |
|   |      | (14)           | (852)          | (14)           | (852)          |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>                    |      |                |                |                |                |
| Resultado atribuível aos acionistas da Companhia          |      | <b>355.021</b> | <b>245.523</b> | <b>355.021</b> | <b>245.523</b> |

## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DA CONTROLADORA E DO CONSOLIDADO

PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de Reais)

|   | Capital Social   | Reservas de Lucros | Reserva de Ajustes de Avaliação | Lucros (Prejuízos) Acumulados | Total do Patrimônio Líquido |
|---|------------------|--------------------|---------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2010</b>                   | <b>3.296.785</b> | <b>844.198</b>     | <b>909.662</b>                  | -                             | <b>5.050.645</b>            |
| Resultado do Período                                      | -                | -                  | -                               | 246.375                       | 246.375                     |
| Outros Resultados Abrangentes:                            |                  |                    |                                 |                               |                             |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial – Hedge de Fluxo de Caixa | -                | -                  | 852                             | -                             | 852                         |
| <b>Total de outros resultados abrangentes</b>             | -                | -                  | <b>852</b>                      | <b>246.375</b>                | <b>247.227</b>              |
| Realização da Reserva de Ajustes de Avaliação Patrimonial | -                | -                  | (45.136)                        | 45.136                        | -                           |
| <b>SALDOS EM 31 MARÇO DE 2011</b>                         | <b>3.296.785</b> | <b>844.198</b>     | <b>865.378</b>                  | <b>291.511</b>                | <b>5.297.872</b>            |
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2011</b>                   | <b>3.296.785</b> | <b>989.503</b>     | <b>799.788</b>                  | -                             | <b>5.086.076</b>            |
| Resultado do Período                                      | -                | -                  | -                               | 355.035                       | 355.035                     |
| Outros Resultados Abrangentes:                            |                  |                    |                                 |                               |                             |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial – Hedge de Fluxo de Caixa | -                | -                  | (14)                            | -                             | (14)                        |
| <b>Total de outros resultados abrangentes</b>             | -                | -                  | <b>(14)</b>                     | <b>355.035</b>                | <b>355.021</b>              |
| Realização da Reserva de Ajustes de Avaliação Patrimonial | -                | -                  | (39.855)                        | 39.855                        | -                           |
| <b>SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012</b>                      | <b>3.296.785</b> | <b>989.503</b>     | <b>759.919</b>                  | <b>394.890</b>                | <b>5.441.097</b>            |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE 3 MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de Reais)

|  | Consolidado      |                | Controladora     |                  |
|--|------------------|----------------|------------------|------------------|
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011     | 31/03/2012       | 31/03/2011       |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                        |                  |                |                  |                  |
| Resultado do Período   | 355.035          | 246.375        | 355.035          | 246.375          |
| Despesas (Receitas) que não afetam o Caixa e Equivalentes de Caixas      |                  |                |                  |                  |
| Depreciação e Amortização  | 89.230           | 94.705         | 83.269           | 90.194           |
| Equivalência Patrimonial   | 802              | -              | (51.375)         | (34.891)         |
| Juros e Variações Monetárias - Não Circulantes                           | (66.876)         | (19.741)       | 21.099           | 31.535           |
| Impostos Federais Diferidos  | (5.965)          | 4.217          | (7.806)          | (8.840)          |
| Provisões para Perdas Operacionais                                       | 2.808            | (287)          | 3.747            | 206              |
| Obrigações Pós-Emprego   | 13.194           | 14.279         | 13.194           | 14.279           |
| Outros   | 2.929            | -              | 2.161            | -                |
|  | <u>391.157</u>   | <u>339.548</u> | <u>419.324</u>   | <u>338.858</u>   |
| <b>(Aumento) Redução de Ativos</b>                                       |                  |                |                  |                  |
| Consumidores e Revendedores  | (62.952)         | (84.918)       | (62.544)         | (31.372)         |
| Tributos Compensáveis  | 3.177            | 1.649          | (2.131)          | 4.896            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar                       | (92.774)         | (75.439)       | (94.828)         | -                |
| Transporte de Energia  | -                | -              | (4.548)          | (79.914)         |
| Depósito Judiciais   | (486)            | (9.180)        | (446)            | (8.992)          |
| Dividendos Recebidos   | -                | -              | 3.537            | -                |
| Ativo Financeiro da Concessão  | 122.456          | 73.726         | (12.076)         | 9.573            |
| Outros   | (3.756)          | 86.616         | 2.041            | (4.554)          |
|  | <u>(34.335)</u>  | <u>(7.546)</u> | <u>(170.995)</u> | <u>(110.363)</u> |
| <b>Aumento (Redução) de Passivos</b>                                     |                  |                |                  |                  |
| Fornecedores   | (35.031)         | (16.714)       | (18.763)         | (1.988)          |
| Tributos e Contribuição Social   | 48.661           | 13.967         | 1.857            | 14.707           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar                           | 139.457          | 97.102         | 165.965          | 118.608          |
| Salários e Contribuições Sociais   | (6.692)          | (9.784)        | (7.828)          | (11.224)         |
| Encargos Regulatórios  | 9.721            | (5.690)        | 9.012            | (5.618)          |
| Empréstimos e Financiamentos   | (147.321)        | (54.999)       | (212.659)        | (91.771)         |
| Obrigações Pós-Emprego   | (11.150)         | (11.246)       | (11.150)         | (11.246)         |
| Outros   | (6.837)          | 24.710         | (22.415)         | (13.713)         |
|  | <u>(9.192)</u>   | <u>37.346</u>  | <u>(95.981)</u>  | <u>(2.245)</u>   |
| <b>CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) PROVENIENTE DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b> | <b>347.630</b>   | <b>369.348</b> | <b>152.348</b>   | <b>226.250</b>   |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>                    |                  |                |                  |                  |
| Financiamentos Obtidos   | 2.363.643        | 58.790         | 2.363.143        | -                |
| Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos                               | (2.592.728)      | (39.614)       | (2.574.922)      | (39.614)         |
| <b>CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>         | <b>(229.085)</b> | <b>19.176</b>  | <b>(211.779)</b> | <b>(39.614)</b>  |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

|  | Consolidado      |                  | Controladora     |                  |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011       |
| <b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>            |                  |                  |                  |                  |
| Em Investimentos   | (172)            | -                | (49.944)         | (23.666)         |
| No Imobilizado e no Ativo Financeiro                             | (133.949)        | (118.367)        | (26.194)         | (14.792)         |
| No Intangível  | (545)            | -                | (113)            | -                |
| Títulos e Valores Mobiliários                                    | (398.584)        | (525.867)        | (234.366)        | (525.867)        |
| <b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>    | <b>(533.250)</b> | <b>(644.234)</b> | <b>(310.617)</b> | <b>(564.325)</b> |
|  |                  |                  |                  |                  |
|  |                  |                  |                  |                  |
| <b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>         | <b>(414.705)</b> | <b>(255.710)</b> | <b>(370.048)</b> | <b>(377.689)</b> |
|  |                  |                  |                  |                  |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b> |                  |                  |                  |                  |
| No início do período   | 1.550.033        | 1.761.817        | 1.150.309        | 1.402.213        |
| No fim do período  | 1.135.328        | 1.506.107        | 780.261          | 1.024.524        |
|  | <b>(414.705)</b> | <b>(255.710)</b> | <b>(370.048)</b> | <b>(377.689)</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

PARA OS PERÍODOS DE 3 MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de Reais)

|   | Consolidado      |               |                  |               | Controladora     |               |                  |               |
|---|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
|   | 31/03/2012       |               | 31/03/2011       |               | 31/03/2012       |               | 31/03/2011       |               |
| <b>RECEITAS</b>                                   |                  |               |                  |               |                  |               |                  |               |
| Venda de Energia e Serviços                       | 1.496.225        |               | 1.277.600        |               | 1.340.151        |               | 1.168.313        |               |
| Receita de Construção                             | 25.001           |               | 7.478            |               | 23.538           |               | 6.838            |               |
|   | <u>1.521.226</u> |               | <u>1.285.078</u> |               | <u>1.363.689</u> |               | <u>1175.151</u>  |               |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>            |                  |               |                  |               |                  |               |                  |               |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda            | (111.814)        |               | (137.818)        |               | (111.458)        |               | (137.808)        |               |
| Encargos de Uso da Rede Básica da Transmissão     | (64.266)         |               | (57.403)         |               | (66.357)         |               | (59.605)         |               |
| Serviços de Terceiros                             | (38.168)         |               | (29.724)         |               | (26.790)         |               | (26.131)         |               |
| Materiais   | (3.365)          |               | (3.701)          |               | (2.469)          |               | (3.102)          |               |
| Custo de Construção                               | (25.001)         |               | (9.845)          |               | (23.538)         |               | (6.838)          |               |
| Outros Custos Operacionais                        | (7.796)          |               | (561)            |               | (3.929)          |               | (885)            |               |
|   | <u>(250.410)</u> |               | <u>(239.052)</u> |               | <u>(234.541)</u> |               | <u>(234.369)</u> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                     | <b>1.270.816</b> |               | <b>1.046.026</b> |               | <b>1.129.148</b> |               | <b>940.782</b>   |               |
| <b>RETENÇÕES</b>                                  |                  |               |                  |               |                  |               |                  |               |
| Depreciação e Amortização                         | (89.230)         |               | (94.705)         |               | (83.269)         |               | (90.194)         |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>                   | <b>1.181.586</b> |               | <b>951.321</b>   |               | <b>1.045.879</b> |               | <b>850.588</b>   |               |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b> |                  |               |                  |               |                  |               |                  |               |
| Resultado de Equivalência Patrimonial             | (802)            |               | -                |               | 51.375           |               | 34.891           |               |
| Receitas Financeiras                              | 54.446           |               | 59.419           |               | 24.875           |               | 53.204           |               |
|   | <u>53.644</u>    |               | <u>59.419</u>    |               | <u>76.250</u>    |               | <u>88.095</u>    |               |
| <b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>              | <b>1.235.230</b> |               | <b>1.010.740</b> |               | <b>1.122.129</b> |               | <b>938.683</b>   |               |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>           |                  |               |                  |               |                  |               |                  |               |
|   |                  | %             |                  | %             |                  | %             |                  | %             |
| <b>Empregados</b>                                 | <b>90.661</b>    | <b>7,34</b>   | <b>72.093</b>    | <b>7,13</b>   | <b>84.148</b>    | <b>7,50</b>   | <b>66.804</b>    | <b>7,12</b>   |
| Remuneração direta                                | 60.103           | 4,87          | 47.802           | 4,73          | 54.813           | 4,89          | 43.482           | 4,64          |
| Benefícios  | 20.436           | 1,66          | 18.322           | 1,81          | 19.527           | 1,74          | 17.624           | 1,88          |
| FGTS  | 4.135            | 0,33          | 3.769            | 0,37          | 3.821            | 0,34          | 3.498            | 0,37          |
| Outras  | 5.987            | 0,48          | 2.200            | 0,22          | 5.987            | 0,53          | 2.200            | 0,23          |
| <b>Impostos, Taxas e Contribuições</b>            | <b>563.813</b>   | <b>45,64</b>  | <b>448.490</b>   | <b>44,37</b>  | <b>528.121</b>   | <b>47,06</b>  | <b>421.441</b>   | <b>44,90</b>  |
| Federais  | 451.851          | 36,58         | 352.900          | 34,92         | 417.690          | 37,22         | 326.748          | 34,81         |
| Estaduais   | 110.200          | 8,92          | 94.738           | 9,37          | 109.671          | 9,77          | 94.130           | 10,03         |
| Municipais  | 1.762            | 0,14          | 852              | 0,08          | 760              | 0,07          | 563              | 0,06          |
| <b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>       | <b>225.721</b>   | <b>18,27</b>  | <b>243.782</b>   | <b>24,12</b>  | <b>154.825</b>   | <b>13,80</b>  | <b>204.063</b>   | <b>21,74</b>  |
| Juros   | 220.744          | 17,87         | 238.900          | 23,64         | 150.456          | 13,41         | 199.554          | 21,26         |
| Aluguéis  | 4.977            | 0,40          | 4.882            | 0,48          | 4.369            | 0,39          | 4.509            | 0,48          |
| <b>Remuneração de Capitais Próprios</b>           | <b>355.035</b>   | <b>28,74</b>  | <b>246.375</b>   | <b>24,38</b>  | <b>355.035</b>   | <b>31,64</b>  | <b>246.375</b>   | <b>26,24</b>  |
| Lucros Acumulados                                 | 355.035          | 28,74         | 246.375          | 24,38         | 355.035          | 31,64         | 246.375          | 26,24         |
|   | <u>1.235.230</u> | <u>100,00</u> | <u>1.010.740</u> | <u>100,00</u> | <u>1.122.129</u> | <u>100,00</u> | <u>938.683</u>   | <u>100,00</u> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

### PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 E 2011

(Em Milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Companhia” ou “Cemig Geração e Transmissão”) é uma Sociedade Anônima de Capital Aberto, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Cemig. Suas ações não são negociadas em bolsa de valores. A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200 – Belo Horizonte / MG.

A Companhia tem por objeto social: (i) estudar, planejar, projetar, construir, operar e explorar Sistemas de Geração, Transmissão e Comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido, ou venham a ser, concedidos, por qualquer título de direito ou a empresas das quais mantenha o controle acionário; (ii) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em qualquer de suas fontes, com vistas à exploração econômica e comercial; (iii) prestar serviço de consultoria, dentro de sua área de atuação, a empresas no Brasil e no exterior e (iv) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto social.

A Companhia possui 52 Usinas, sendo 46 Usinas Hidrelétricas, 4 Eólicas e 2 Termelétricas e Linhas de Transmissão pertencentes, na maior parte, à Rede Básica do Sistema Brasileiro de Geração e Transmissão.

A Companhia possui participação societária nas seguintes Controladas e Controladas em conjunto:

- Hidrelétrica Cachoeirão S.A. (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, por meio da Usina Hidrelétrica Cachoeirão, localizada em Pocrane, no Estado de Minas Gerais. A Usina iniciou operações em 2009;
- Baguari Energia S.A. (“Baguari Energia”) (Controlada em conjunto) - Implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Baguari, por meio de sua participação no Consórcio UHE Baguari (Baguari Energia – 49,00% e Neoenergia – 51,00%), localizada no Rio Doce, em Governador Valadares, Estado de Minas Gerais. A Usina iniciou as operações de suas unidades entre o período de setembro de 2009 e maio de 2010;

- Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“TAESA”) (Controlada em conjunto) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica em 11 Estados do País. A TAESA possui as seguintes sociedades, por ela controlada:
  - Nordeste Transmissora de Energia S.A (“NTE”) (Controlada) – Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica.
  - Abengoa Participações Holding S.A (“Abengoa”) (Controlada) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão em vários Estados brasileiros.
  - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. (“ETAU”) (Controlada em Conjunto) – Sociedade constituída com o propósito específico de explorar a concessão de serviços públicos de transmissão.
  - Brasnorte Transmissora de Energia S.A. (“Brasnorte”) (Controlada em Conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão no Estado de Mato Grosso;
  - União de Transmissoras de Energia Elétrica S.A (“UNISA”) (Controlada em Conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão em diversos estados.
  
- Central Eólica Praias de Parajuru S.A. (“Central Eólica Praias de Parajuru”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio de Usina Eólica, localizada no município de Beberibe, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em agosto de 2009;
  
- Central Eólica Praias do Morgado S.A. (“Central Eólica Praias do Morgado”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio de Usina Eólica, localizada no município de Acaraú, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em maio de 2010;
  
- Central Eólica Volta do Rio S.A. (“Central Eólica Volta do Rio”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio da Usina Eólica localizada no município de Acaraú, no Estado do Ceará. A Usina iniciou operação em setembro de 2010;
  
- Hidrelétrica Pipoca S.A. (“Hidrelétrica Pipoca”) (controlada em conjunto) - Produção independente de energia elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Pipoca, localizada no rio Manhuaçu, municípios de Caratinga e Ipanema, Estado de Minas Gerais. A hidrelétrica iniciou operação em outubro de 2010;

- Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (“EBTE”) (Controlada em conjunto) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, por meio das linhas de transmissão no Estado de Mato Grosso. A transmissora entrou em operação em junho de 2011.

Controladas e Controladas em Conjunto em fase pré-operacional:

- Guanhães Energia S.A. (“Guanhães Energia”) (Controlada em conjunto) – Produção e comercialização de energia elétrica por meio da implantação e exploração das Pequenas Centrais Hidrelétricas Dores de Guanhães; Senhora do Porto; e Jacaré, localizadas no Município de Dores de Guanhães; e Fortuna II, localizada no Município de Virgíópolis. Todas no Estado de Minas Gerais. A previsão de início de operação da primeira turbina é para outubro de 2013;
- Cemig Baguari Energia S.A. (“Cemig Baguari”) (Controlada) – Produção e a comercialização de energia elétrica em Regime de produção independente em futuros Empreendimentos;
- Madeira Energia S.A. (“Madeira”) (Controlada em conjunto) – Implementação, construção, operação e exploração da Usina Hidrelétrica de Santo Antônio por meio da seguinte Sociedade, por ela, controlada: Santo Antônio Energia S.A., localizada na bacia hidrográfica do Rio Madeira, no Estado de Rondônia, e previsão de início de operação comercial em 2012. A Madeira tem apurado prejuízos nos últimos exercícios em função de estar em período pré-operacional e excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante de R\$1.396.217 (R\$1.393.790 no Consolidado), com efeito proporcional na Cemig Geração e Transmissão de R\$139.379, em 31 de março de 2012, decorrente principalmente do vencimento de parte do saldo das debêntures em 30 de setembro de 2012. Para equalização da situação do capital circulante negativo, a Madeira conta com os aportes de recursos dos seus acionistas, estimados em R\$2.301.000 para o exercício de 2012, para fazer face as suas obrigações de curto prazo. Também vem apresentando gastos de constituição relacionados com o desenvolvimento do projeto para construção da usina, os quais, de acordo com as projeções financeiras, deverão ser absorvidos pelas receitas futuras das operações. O montante constituído de ativo imobilizado, em 31 de março de 2012, com os referidos gastos de R\$12.243.585 (R\$1.224.359 proporcional à Cemig Geração e Transmissão) terá sua realização iniciada quando do início das operações, de acordo com as expectativas da Administração;
- Lightger S.A. (“Light Ger”) (controlada em conjunto) - Produção independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Paracambi, localizada no rio Ribeirão das Lages no município de Paracambi, Estado do Rio de Janeiro. Previsão de entrada em operação no primeiro semestre de 2012.

- Amazônia Energia Participações S.A. (“Amazônia Energia”) (controlada em conjunto) – Sociedade de Propósito Específico (SPE), criada pela Cemig Geração e Transmissão e a Light, com a finalidade de aquisição de participação de 9,77% na participação da Norte Energia S.A. (“NESA”), empresa detentora da concessão da Usina Hidrelétrica de Belo Monte (“UHE Belo Monte”). A Cemig Geração e Transmissão detém 74,5% da Amazônia Energia enquanto a Light detém 25,5% e a previsão de início de operação da primeira turbina é para fevereiro de 2015.

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de Conformidade

As Informações Contábeis Intermediárias individuais foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, e as Informações Contábeis Intermediárias consolidadas foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1)– Demonstração Intermediária e de acordo 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.

Estas Informações Contábeis Intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das Demonstrações Contábeis anuais em 31 de dezembro de 2011. Dessa forma, estas Informações Contábeis Intermediárias devem ser lidas, em conjunto, com as referidas Demonstrações Contábeis, aprovadas pela Diretoria Executiva em 06 de março de 2012 e arquivadas na CVM em 28 de março de 2012.

As Informações Contábeis Intermediárias individuais da controladora foram elaboradas de acordo com o BR GAAP e, para o caso do consolidado, essas práticas diferem das IFRS aplicáveis para Informações Contábeis Intermediárias separadas em função da avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto (*joint ventures*) pelo método de equivalência patrimonial no BR GAAP, enquanto para fins de IFRS seria pelo custo ou valor justo.

Contudo, não há diferença entre o Patrimônio Líquido e o resultado consolidado apresentado de forma consolidada e o Patrimônio Líquido e resultado da controladora em suas Demonstrações Contábeis individuais. Assim sendo, as Informações Contábeis Intermediárias consolidadas da Companhia e as Informações Contábeis Intermediárias individuais da controladora estão sendo apresentadas lado-a-lado em um único conjunto de Informações Contábeis Intermediárias.

## 2.2 Bases de mensuração

As Informações Contábeis Intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais:

- os instrumentos financeiros e instrumentos financeiros derivativos mensurados pelo valor justo;
- os instrumentos financeiros não derivativos mensurados pelo valor justo por meio do resultado;

## 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

Essas Informações Contábeis Intermediárias individuais e consolidadas, são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras estão apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

## 2.4 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das Informações Contábeis Intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com as normas IFRS e as normas do CPC exige 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 uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais estimativas relacionadas às Informações Contábeis Intermediárias referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Nota 6 – Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa;
- Nota 9 – Imposto de Renda e Contribuição Social;
- Nota 13 – Depreciação;
- Nota 14 – Amortização;
- Nota 19 – Obrigações Pós-Emprego;
- Nota 20 – Provisões;
- Nota 22 – Fornecimento não Faturado de Energia Elétrica; e
- Nota 26 – Mensuração pelo Valor Justo e Instrumentos Financeiros Derivativos.

## 2.5 Reclassificação de Saldos Contábeis

| Conta Original   | 31/03/2011<br>Consolidado | 31/03/2011<br>Controladora | Conta de<br>Reclassificação                    | 31/03/2011<br>Consolidado<br>Reclassificado | 31/03/2011<br>Controladora<br>Reclassificado |
|--|---------------------------|----------------------------|--|---|--|
| <b>DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS</b>                         |                           |                            | <b>DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS</b>             |   |  |
| Participação dos Resultados e Administradores no Resultado | 5.191                     | 5.191                      | Outras Despesas Operacionais                   | (5.191)                                     | (5.191)                                      |
| Resultado Financeiro Líquido                               | (179.492)                 | (146.346)                  | Receitas Financeiras                           | 62.800                                      | 53.204                                       |
|  |                           |                            | Despesas Financeiras                           | (242.292)                                   | (199.550)                                    |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA</b>                      |                           |                            | <b>DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA</b>          |   |  |
| CICLO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS                 |                           |                            | CICLO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS     |   |  |
| Revendedores - Suprimento                                  | 15.810                    | 15.810                     | Outros   | (15.810)                                    | (15.810)                                     |
| Outros Ativos Circulantes                                  | (61.064)                  | (15.330)                   | Outros   | 61.064                                      | 15.330                                       |
| Outros Realizáveis a Longo Prazo                           | (41.362)                  | 4.074                      | Outros   | 41.362                                      | (4.074)                                      |
| CICLO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS                 |                           |                            | CICLO DE CAIXA DE INVESTIMENTOS                |   |  |
| Ativo Financeiro da Concessão                              | 70.962                    | 9.573                      | No imobilizado e no Ativo Financeiro           | (12.580)                                    | (9.573)                                      |
|  |                           |                            | Juros e Variações Monetárias – Não Circulantes | (58.382)                                    |  |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                    |                           |                            | <b>DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>        |   |  |
| Venda de Energia e Serviços                                | (7.478)                   | (6.838)                    | Receita de Construção                          | 7.478                                       | 6.838  |
| Outros Custos Operacionais                                 | 9.845                     | 6.838                      | Custo de Construção                            | (9.845)                                     | (6.838)                                      |

As reclassificações acima apresentadas foram realizadas para proporcionar informações mais relevantes relacionadas aos seguintes itens:

### 1 – Na Demonstração de Resultados

- Participação dos Empregados e Administradores no Resultado: apresentada como um item dos custos operacionais em 2011, foi reclassificada para outras despesas operacionais em função de se tratar de uma distribuição de resultados baseada em metas corporativas gerais, definidas em Acordo Coletivo de Trabalho específico;
- Despesa Financeira Líquida: foi efetuada a segregação entre Receita Financeira e Despesa Financeira.

### 2 – Na Demonstração do Fluxo de Caixa

- Os saldos dos itens Revendedores – Suprimentos, Outros Ativos Circulantes e Outros Realizáveis a Longo Prazo, foram transferidos para a linha Outros.

- Retirado um valor de Ativo Financeiro da Concessão e alocado como adição ao Ativo Financeiro e Variação Monetária não Circulante.

Os demais itens foram segregados para melhor apresentação dos seus efeitos nas Informações Contábeis Intermediárias.

## 2.6 Novos pronunciamentos contábeis ainda não adotados

As informações referentes aos Pronunciamentos contábeis e interpretações emitidas ainda não adotados pela companhia não sofreram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 2, item 2.6 (s) às Demonstrações Contábeis de 31 de dezembro de 2011.

## 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

Foram consolidadas as Informações Contábeis Intermediárias das sociedades controladas e controladas em conjunto mencionadas na Nota Explicativa nº 1 destas Informações Contábeis Intermediárias.

As datas das Informações Contábeis Intermediárias das sociedades controladas e controladas em conjunto utilizadas para cálculo de equivalência patrimonial e consolidação coincidem com as da Companhia.

Conforme determinação da Instrução CVM nº 408, as Informações Contábeis Intermediárias incluem os saldos e as transações do fundo de investimento cujos únicos quotistas são a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, composto de títulos públicos, privados e debêntures de empresas com classificação de risco mínimo A+(bra) (rating nacional de longo prazo) garantindo alta liquidez nos papéis.

O fundo exclusivo está sujeito às obrigações restritas ao pagamento de serviços prestados pela administração dos ativos, atribuída à operação dos investimentos, como taxas de custódia, auditoria e outras despesas, inexistindo obrigações financeiras relevantes, bem como ativos dos quotistas para garantir essas obrigações.

### (a) Controladas e controladas em conjunto

As Informações Contábeis Intermediárias de controladas e controladas em conjunto são incluídas nas Informações Contábeis Intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle, ou controle compartilhado, se inicia até a data em que o controle, ou controle compartilhado, deixa de existir. Os ativos, passivos e resultados das controladas em conjunto foram consolidados com base no método de consolidação proporcional. As políticas contábeis de controladas e controladas em conjunto estão alinhadas com as políticas adotadas pela Companhia.



Nas Informações Contábeis Intermediárias individuais da controladora, as informações contábeis intermediárias de controladas e controladas em conjunto são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

O controle conjunto da Companhia é estabelecido por meio de acordo de acionistas, previamente assinado, cujas decisões estratégicas, financeiras e operacionais são tomadas com consentimento unânime entre as partes.

Em algumas companhias controladas em conjunto a Cemig Geração e Transmissão tem mais de 50% do poder de voto, entretanto, existem acordos de acionistas que dão aos acionistas minoritários direitos relevantes que representam o compartilhamento de controle.

### (b) Consórcios

É registrada a quota-parte dos ativos, passivos e resultados das operações de consórcio na controlada que possui a correspondente participação.

### (c) Transações eliminadas na consolidação

Saldos e transações intragrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intragrupo, são eliminados na preparação das Informações Contábeis Intermediárias consolidadas. Ganhos não realizados oriundos de transações com companhias investidas registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia na Investida. Prejuízos não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados os ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

As referências efetuadas nestas Informações Contábeis Intermediárias das controladas e controladas em conjunto são realizadas na proporção de participação da Companhia.

A Companhia utiliza os critérios de consolidação integral e proporcional, conforme o quadro a seguir. A participação é dada sobre o capital total da controlada e controladas em conjunto:

|   | Forma de Consolidação | Participação direta no capital total - % |            |
|---|-----------------------|--|------------|
|   |                       | 31/03/2012                               | 31/03/2011 |
| <b>Controlada</b>                                 |                       |  |            |
| Cemig Baguari Energia S.A.                        | Integral              | 100,00                                   | 100,00     |
| <b>Controladas em conjunto</b>                    |                       |  |            |
| Hidrelétrica Cachoeirão S.A.                      | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Guanhães Energia S.A.                             | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Hidrelétrica Pipoca S.A.                          | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Madeira Energia S.A.                              | Proporcional          | 10,00                                    | 10,00      |
| Baguari Energia S.A.                              | Proporcional          | 69,39                                    | 69,39      |
| Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Central Eólica Praias de Parajuru S.A.            | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Central Eólica Volta do Rio S.A.                  | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Central Eólica Praias de Morgado S.A.             | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |
| Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.     | Proporcional          | 56,69                                    | 56,69      |
| Lightger  | Proporcional          | 49,00                                    | 49,00      |

#### 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                     | Consolidado      |                  | Controladora   |                  |
|-------------------------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|
|                                     | 31/03/2012       | 31/12/2011       | 31/03/2012     | 31/12/2011       |
| Contas Bancárias                    | 46.796           | 38.748           | 14.349         | 2.039            |
| Aplicações Financeiras:             |                  |                  |                |                  |
| Certificados de depósitos bancários | 860.039          | 1.236.107        | 707.318        | 976.474          |
| Letras Financeiras do tesouro       | 38.756           | 49.385           | 5.208          | 33.702           |
| Letras do Tesouro Nacional          | -                | 22.004           | -              | 6.551            |
| Letras Financeiras - Bancos         | 48.456           | 124.400          | 27.604         | 97.959           |
| Outros                              | 141.281          | 79.389           | 25.782         | 33.584           |
|                                     | <b>1.088.532</b> | <b>1.511.285</b> | <b>765.912</b> | <b>1.148.270</b> |
|                                     | <b>1.135.328</b> | <b>1.550.033</b> | <b>780.261</b> | <b>1.150.309</b> |

As aplicações financeiras correspondem à operações contratadas em instituições financeiras nacionais e internacionais com filiais no Brasil a preços e condições de mercado. Todas as operações são de alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor e não possuem restrição de uso. Os Certificados de Depósito Bancário – CDB pré ou pós-fixados e Depósitos a Prazo com Garantia Especial - DPGE são remunerados a um percentual do CDI, Certificado de Depósito Inter-bancário, divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP (que variam entre 100% a 110% conforme operação).

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos passivos financeiros são divulgadas na Nota Explicativa nº 26 destas Informações Contábeis Intermediárias.

#### 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS – APLICAÇÃO FINANCEIRA

Os Títulos e Valores Mobiliários referem-se às aplicações financeiras de operações contratadas em instituições financeiras nacionais e internacionais com filiais no Brasil a preços e condições de mercado, com carência para resgate acima de 90 dias.

|                                     | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                     | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| Certificados de depósitos bancários | 464.629        | 170.492        | 340.465        | 170.239        |
| Letras Financeiras Bancos           | 88.238         | -              | 57.766         | -              |
| Outros                              | 16.209         | -              | 6.374          | -              |
|                                     | <b>569.076</b> | <b>170.492</b> | <b>404.605</b> | <b>170.239</b> |
| <b>Circulante</b>                   | <b>466.548</b> | <b>170.492</b> | <b>347.470</b> | <b>170.239</b> |
| <b>Não Circulante</b>               | <b>102.528</b> | <b>-</b>       | <b>57.135</b>  | <b>-</b>       |

## 6. CONSUMIDORES E REVENDEDORES

| Classe de Consumidor                               | Saldos a Vencer | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Total          |                |
|--|-----------------|----------------------|-----------------------------|----------------|----------------|
|  |                 |                      |                             | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| <b>Controladora</b>                                |                 |                      |                             |                |                |
| Industrial   | 193.507         | 23.942               | 8.900                       | 226.349        | 247.682        |
| Comércio, Serviços e Outras                        | 3.008           | 810                  | -                           | 3.818          | 2.331          |
| Suprimento a Outras Concessionárias                | 126.348         | 41.390               | -                           | 167.738        | 185.787        |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE | 40.963          | 48.949               | 34.306                      | 124.218        | 23.779         |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa      | -               | -                    | (9.254)                     | (9.254)        | (4.629)        |
|  | <b>363.826</b>  | <b>115.091</b>       | <b>33.952</b>               | <b>512.869</b> | <b>454.950</b> |
| <b>Controladas</b>                                 |                 |                      |                             |                |                |
| Industrial   | 6.780           | -                    | -                           | 6.780          | 7.687          |
| Comércio, Serviços e Outras                        | 102             | -                    | -                           | 102            | 88             |
| Suprimento a Outras Concessionárias                | 5.702           | -                    | -                           | 5.702          | 4.475          |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE | 74              | -                    | -                           | 74             | -              |
|  | <b>12.658</b>   | <b>-</b>             | <b>-</b>                    | <b>12.658</b>  | <b>12.250</b>  |
| <b>Total Consolidado</b>                           | <b>376.484</b>  | <b>115.091</b>       | <b>33.952</b>               | <b>525.527</b> | <b>467.200</b> |

A exposição da Companhia a risco de crédito relacionada a Consumidores e Revendedores está divulgada na Nota Explicativa nº 26 destas Informações Contábeis Intermediárias.

## 7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

|                       | Consolidado   |               | Controladora  |               |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                       | 31/03/2012    | 31/12/2011    | 31/03/2012    | 31/12/2011    |
| <b>Circulante</b>     |               |               |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 19.263        | 19.186        | 17.637        | 18.093        |
| PASEP                 | 5.161         | 6.109         | 1.910         | 1.842         |
| COFINS                | 22.976        | 28.804        | 8.879         | 8.563         |
| Outros                | 3.579         | 2.100         | 1.437         | 1.136         |
|                       | <b>50.979</b> | <b>56.199</b> | <b>29.863</b> | <b>29.634</b> |
| <b>Não Circulante</b> |               |               |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 27.377        | 27.192        | 25.473        | 24.716        |
| PASEP                 | 1.179         | 848           | 954           | 750           |
| COFINS                | 5.434         | 3.907         | 4.396         | 3.455         |
|                       | <b>33.990</b> | <b>31.947</b> | <b>30.823</b> | <b>28.921</b> |
|                       | <b>84.969</b> | <b>88.146</b> | <b>60.686</b> | <b>58.555</b> |

Os créditos de ICMS a recuperar são decorrentes de aquisições de ativo imobilizado e podem ser compensados em 48 meses.

Os créditos de PASEP/COFINS a recuperar Não Circulante, decorrentes de aquisições de ativo imobilizado, podem ser compensados em 48 meses.

## 8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR

Os saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se a créditos da Declaração do Imposto de Renda da Pessoa Jurídica – DIPJ de anos anteriores e a antecipações em 2012 que serão compensadas com Tributos Federais a pagar apurados para o ano de 2012, registrados na rubrica de impostos e contribuições.

|                       | Consolidado    |               | Controladora   |               |
|-----------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|                       | 31/03/2012     | 31/12/2011    | 31/03/2012     | 31/12/2011    |
| <b>Circulante</b>     |                |               |                |               |
| Imposto de Renda      | 105.248        | 41.580        | 92.336         | 22.214        |
| Contribuição Social   | 31.375         | 7.194         | 29.361         | 4.655         |
|                       | <b>136.623</b> | <b>48.774</b> | <b>121.697</b> | <b>26.869</b> |
| <b>Não Circulante</b> |                |               |                |               |
| Imposto de Renda      | 6.631          | 4.012         | -              | -             |
| Contribuição Social   | 2.351          | 45            | -              | -             |
|                       | <b>8.982</b>   | <b>4.057</b>  | -              | -             |
|                       | <b>145.605</b> | <b>52.831</b> | <b>121.697</b> | <b>26.869</b> |

## 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de renda e contribuição social diferidos:

A Companhia possui créditos tributários registrados de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25,00% e Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9,00%, conforme segue:

|   | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| Créditos Tributários:                         |                |                |                |                |
| Prejuízo Fiscal / Base negativa               | 219.637        | 231.126        | -              | -              |
| Obrigações Pós-Emprego                        | 85.256         | 83.995         | 85.256         | 83.995         |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa | 3.146          | 1.574          | 3.146          | 1.574          |
| Variação Cambial                              | 35.666         | 35.666         | 35.666         | 35.666         |
| Taxa Administração – IFRS                     | 741            | 741            | 741            | 741            |
| Concessão onerosa – IFRS                      | 57.133         | 58.049         | 57.133         | 58.049         |
| Tributos Exigibilidade Suspensa               | 25.308         | 25.308         | 25.308         | 25.308         |
| Contingências                                 | 4.607          | 4.878          | 4.607          | 4.878          |
| Ágio na Incorporação                          | 79.790         | 83.964         | -              | -              |
| Outros  | 53.319         | 52.477         | 9.552          | 5.139          |
|   | <b>564.603</b> | <b>577.778</b> | <b>221.409</b> | <b>215.350</b> |

O Conselho de Administração, em reunião realizada no dia 15 de março de 2012, aprovou o estudo técnico elaborado pela Diretoria de Finanças e Relações com Investidores referente à projeção de lucratividade futura da Companhia, que evidencia a capacidade de realização do ativo fiscal diferido em um prazo máximo de 10 anos, conforme definido na Instrução CVM nº 371.

Conforme as estimativas da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do ativo fiscal diferido, existente em 31 de março de 2012, conforme abaixo:

|      | Consolidado    | Controladora   |
|------|----------------|----------------|
|      | 31/03/2012     | 31/03/2012     |
| 2012 | 141.987        | 56.188         |
| 2013 | 157.744        | 71.947         |
| 2014 | 132.436        | 46.637         |
| 2015 | 132.436        | 46.637         |
|      | <b>564.603</b> | <b>221.409</b> |

Os efeitos fiscais diferidos passivos encontram-se divulgados na Nota Explicativa nº 16 destas Informações Contábeis Intermediárias.

#### b) Conciliação da Despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social:

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva apresentada na Demonstração de Resultado é como segue:

|   | Consolidado      |                  | Controladora     |                  |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011       |
| Lucro Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social           | 530.687          | 371.763          | 513.620          | 356.144          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal        | (180.434)        | (126.399)        | (174.631)        | (121.089)        |
| Efeitos Fiscais Incidentes sobre:                               |                  |                  |                  |                  |
| Incentivos Fiscais  | 590              | 1.063            | 590              | 1.063            |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                           | (214)            | -                | 17.467           | 12.227           |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                            | (35)             | (179)            | (35)             | (179)            |
| Créditos Fiscais não reconhecidos                               | 61               | 49               | 61               | 49               |
| Outros  | 4.380            | 78               | (2.037)          | (1.840)          |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social - Despesa Efetiva</b> | <b>(175.652)</b> | <b>(125.388)</b> | <b>(158.585)</b> | <b>(109.769)</b> |
| <b>Imposto Corrente</b>   | <b>(181.617)</b> | <b>(121.171)</b> | <b>(166.391)</b> | <b>(118.609)</b> |
| <b>Imposto Diferido</b>   | <b>5.965</b>     | <b>(4.217)</b>   | <b>7.806</b>     | <b>8.840</b>     |
| <b>Alíquota Efetiva</b>   | <b>33,10%</b>    | <b>33,73%</b>    | <b>31,18%</b>    | <b>30,82%</b>    |

#### Incentivo fiscal IRPJ da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. – Taesa

O Ministério de Integração Nacional por meio da Agência de Desenvolvimento do Nordeste - ADENE e da Agência para o Desenvolvimento da Amazônia - ADA, emitiu Laudo Constitutivo nº 169/2004 e Laudo Constitutivo nº 0260/2003, que outorga à parte das controladas da Taesa o benefício fiscal relativo à redução de 75% do Imposto de Renda devido pela atividade desenvolvida na região incentivada. Tal benefício é calculado mensalmente sobre uma quota do lucro de exploração da linha Nordeste-Sudeste de 84,48%, sendo este o percentual da linha que se encontra no Estado da Bahia, fazendo parte da área incentivada pela SUDENE.

## 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

Os Depósitos Vinculados a Litígios referem-se, principalmente, a contingências trabalhistas e obrigações fiscais.

Os principais Depósitos Vinculados a Litígio, relativos às obrigações fiscais, referem-se ao Imposto de Renda na Fonte sobre Juros sobre Capital Próprio e ao PASEP/COFINS – referente a exclusão do ICMS da base de cálculo do PASEP e COFINS.

|                           | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|---------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                           | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| <b>Trabalhista</b>        | 35.970         | 35.874         | 35.785         | 35.615         |
| <b>Obrigações Fiscais</b> |                |                |                |                |
| Imposto de Renda sob JCP  | 8.014          | 8.014          | 8.014          | 8.014          |
| PASEP/COFINS              | 101.233        | 101.233        | 101.233        | 101.233        |
| Outros                    | 2.108          | 2.861          | 2.108          | 2.861          |
| <b>Outros</b>             | 10.268         | 9.125          | 3.816          | 2.787          |
|                           | <u>157.593</u> | <u>157.107</u> | <u>150.956</u> | <u>150.510</u> |

Os saldos de depósitos judiciais relativos à PASEP/COFINS possuem provisão correspondente na rubrica de Impostos, Taxas e Contribuições. Vide detalhes na Nota Explicativa nº 16 destas Informações Contábeis Intermediárias.

## 11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 2, item 2.6 (g) das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2011, os contratos de concessão de transmissão da Companhia estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRC 12), que trata de contabilidade de concessões, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório do setor elétrico e no contrato de concessão assinado entre a Cemig Geração e Transmissão e a ANEEL.

Os saldos dos ativos financeiros são como segue:

|                                   | Consolidado      |                  |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
|                                   | 31/03/2012       | 31/12/2011       |
| Concessões de transmissão novas   | 3.711.332        | 3.735.412        |
| Concessões de transmissão antigas | 770.414          | 758.338          |
|                                   | <u>4.481.746</u> | <u>4.493.750</u> |
| <b>Circulante</b>                 | <b>526.530</b>   | <b>696.199</b>   |
| <b>Não Circulante</b>             | <b>3.955.216</b> | <b>3.797.551</b> |

Para as concessões de transmissão novas, a taxa considerada para a remuneração do ativo financeiro varia entre 7,8% e 14,48%, em conformidade às características especificadas de cada concessão e suas datas de investimento.

## 12. INVESTIMENTOS

O quadro abaixo apresenta os investimentos em controladas e controlados em conjunto.

|   | Controladora     |                  |
|---|------------------|------------------|
|   | 31/03/2012       | 31/12/2011       |
| Hidrelétrica Cachoeirão                                       | 26.755           | 26.702           |
| Guanhães Energia  | 10.455           | 10.443           |
| Hidrelétrica Pipoca   | 21.035           | 19.511           |
| Cemig Baguari Energia   | 20               | 22               |
| Madeira Energia   | 213.668          | 165.558          |
| Lightger  | 38.912           | 39.084           |
| Baguari Energia   | 201.891          | 198.041          |
| EBTE  | 145.906          | 143.770          |
| Central Eólica Praias de Parajuru                             | 34.159           | 34.571           |
| Central Eólica Volta do Rio                                   | 63.000           | 63.533           |
| Central Eólica Praias de Morgado                              | 25.223           | 25.946           |
| TAESA   | 1.347.545        | 1.414.476        |
| Amazônia Energia  | 108.889          | 105.364          |
| Ágio na Aquisição de Participação na TAESA                    | 638.916          | 645.886          |
| Ágio na Aquisição de Participação na C. E. Praias de Parajuru | 26.594           | 26.976           |
| Ágio na Aquisição de Participação na C. E. Volta do Rio       | 18.606           | 18.859           |
| Ágio na Aquisição de Participação na C.E. Praias de Morgado   | 37.169           | 37.683           |
| Ágio Amazônia Energia   | -                | 4.154            |
|   | <b>2.958.743</b> | <b>2.980.579</b> |

### a) Ágio na aquisição de Participação

O ágio na aquisição das empresas pela Companhia, correspondente à diferença entre o valor pago e o valor contábil da participação no Patrimônio Líquido das Controladas em Conjunto, decorre da mais valia das concessões. A amortização dos ágios ocorrerá durante o período remanescente de vigência das concessões.

b) As principais informações sobre as controladas e controladas em conjunto estão apresentadas abaixo, sendo que não foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia:

| Sociedades Controladas em Conjunto | Quantidade de Ações | Em 31 de março de 2012 |                |                    | Janeiro a março de 2012 |                  |
|------------------------------------|---------------------|------------------------|----------------|--------------------|-------------------------|------------------|
|                                    |                     | Participação (%)       | Capital Social | Patrimônio Líquido | Dividendos              | Lucro (Prejuízo) |
| Hidrelétrica Cachoeirão            | 35.000.000          | 49,00                  | 35.000         | 54.602             | 3.431                   | 3.537            |
| Guanhães Energia                   | 52.000.000          | 49,00                  | 19.608         | 21.337             | -                       | 24               |
| Hidrelétrica Pipoca                | 41.360.000          | 49,00                  | 41.360         | 42.929             | -                       | 3.110            |
| Cemig Baguari Energia              | 1.000               | 100,00                 | 1              | 20                 | -                       | (2)              |
| Madeira Energia                    | 2.761.590.000       | 10,00                  | 2.761.590      | 2.136.677          | -                       | (99.254)         |
| Baguari Energia                    | 1.000.000           | 69,39                  | 10             | 290.960            | -                       | 5.790            |
| EBTE                               | 263.058.339         | 49,00                  | 263.058        | 297.767            | -                       | 4.358            |
| Central Eólica Praias de Parajuru  | 70.560.000          | 49,00                  | 70.560         | 69.657             | -                       | (902)            |
| Central Eólica Volta do Rio        | 117.230.000         | 49,00                  | 117.230        | 128.571            | -                       | 547              |
| Central Eólica Praias de Morgado   | 52.960.000          | 49,00                  | 52.960         | 51.476             | -                       | (286)            |
| Lightger                           | 79.232.000          | 49,00                  | 79.232         | 79.412             | -                       | (349)            |
| TAESA                              | 263.498.907         | 56,69                  | 1.312.535      | 2.348.291          | 214.267                 | 95.820           |
| Amazônia Energia                   | 148.002.000         | 74,50                  | 148.002        | 146.159            | -                       | (1.076)          |

| Sociedades Controladas em Conjunto | Quantidade de Ações | Em 31 de março de 2011 |                |                    | Janeiro a março de 2011 |                  |
|------------------------------------|---------------------|------------------------|----------------|--------------------|-------------------------|------------------|
|                                    |                     | Participação (%)       | Capital Social | Patrimônio Líquido | Dividendos              | Lucro (Prejuízo) |
| Hidrelétrica Cachoeirão            | 35.000.000          | 49,00                  | 35.000         | 50.826             | -                       | 3.553            |
| Guanhães Energia                   | 52.000.000          | 49,00                  | 19.608         | 21.150             | -                       | 1.543            |
| Hidrelétrica Pipoca                | 40.610.000          | 49,00                  | 40.610         | 35.317             | -                       | (1.679)          |
| Cemig Baguari Energia              | 1.000               | 100,00                 | 1              | 4                  | -                       | (2)              |
| Madeira Energia                    | 359.100.000         | 10,00                  | 663.100        | 339.559            | -                       | (72.772)         |
| Baguari Energia                    | 1.000.000           | 69,39                  | 10             | 268.596            | -                       | 7.142            |
| EBTE                               | 198.200.000         | 49,00                  | 219.759        | 242.695            | -                       | 8.328            |
| Central Eólica Praias de Parajuru  | 70.560.000          | 49,00                  | 70.560         | 70.171             | -                       | (2.396)          |
| Central Eólica Volta do Rio        | 117.230.000         | 49,00                  | 117.230        | 110.221            | -                       | (11.700)         |
| Central Eólica Praias de Morgado   | 52.960.000          | 49,00                  | 52.960         | 51.394             | -                       | (6.769)          |
| Lightger                           | 70.085.000          | 49,00                  | 70.085         | 70.470             | -                       | (1.622)          |
| TAESA                              | 263.498.907         | 56,69                  | 1.312.536      | 1.985.300          | -                       | 72.030           |

A movimentação dos investimentos em controladas e controladas em conjunto é a seguinte:

| Sociedades                        | 31/12/2011       | Equivalência Patrimonial | Aportes/Aquisições | Dividendos Propostos | Outros       | 31/03/2012       |
|-----------------------------------|------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|--------------|------------------|
| Hidrelétrica Cachoeirão           | 26.702           | 1.733                    | -                  | (1.680)              | -            | 26.755           |
| Guanhães Energia                  | 10.443           | 12                       | -                  | -                    | -            | 10.455           |
| Hidrelétrica Pipoca               | 19.511           | 1.524                    | -                  | -                    | -            | 21.035           |
| Cemig Baguari Energia             | 22               | (2)                      | -                  | -                    | -            | 20               |
| Madeira Energia                   | 165.558          | (9.926)                  | 58.049             | -                    | (13)         | 213.668          |
| Baguari Energia                   | 198.041          | 3.850                    | -                  | -                    | -            | 201.891          |
| EBTE                              | 143.770          | 2.136                    | -                  | -                    | -            | 145.906          |
| Central Eólica Praias de Parajuru | 34.571           | (439)                    | -                  | -                    | 27           | 34.159           |
| Central Eólica Volta do Rio       | 63.533           | (533)                    | -                  | -                    | -            | 63.000           |
| Central Eólica Praias de Morgado  | 25.946           | (723)                    | -                  | -                    | -            | 25.223           |
| TAESA                             | 1.414.476        | 54.544                   | -                  | (121.475)            | -            | 1.347.545        |
| Lightger                          | 39.084           | (172)                    | -                  | -                    | -            | 38.912           |
| Amazônia Energia                  | 105.364          | (629)                    | -                  | -                    | 4.154        | 108.889          |
|                                   | <b>2.247.021</b> | <b>51.375</b>            | <b>58.049</b>      | <b>(123.155)</b>     | <b>4.168</b> | <b>2.237.458</b> |

### 13. IMOBILIZADO

| Controladora                              | 31/03/2012        |                       |                  | 31/12/2011        |                       |                  |
|---|-------------------|-----------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
|   | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    |
| <b>Em Serviço</b>                         | <b>16.533.609</b> | <b>(11.101.921)</b>   | <b>5.431.688</b> | <b>16.543.068</b> | <b>(11.029.393)</b>   | <b>5.513.675</b> |
| Terrenos                                  | 380.056           | -                     | 380.056          | 380.056           | -                     | 380.056          |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras       | 7.226.424         | (4.745.166)           | 2.481.258        | 7.226.198         | (4.713.126)           | 2.513.072        |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias   | 1.995.100         | (1.455.381)           | 539.719          | 1.994.393         | (1.444.911)           | 549.482          |
| Máquinas e Equipamentos                   | 6.906.449         | (4.883.626)           | 2.022.823        | 6.916.242         | (4.853.417)           | 2.062.825        |
| Veículos                                  | 15.279            | (8.064)               | 7.215            | 15.738            | (8.141)               | 7.597            |
| Móveis e Utensílios                       | 10.301            | (9.684)               | 617              | 10.441            | (9.798)               | 643              |
| <b>Em Curso</b>                           | <b>188.540</b>    | <b>-</b>              | <b>188.540</b>   | <b>164.078</b>    | <b>-</b>              | <b>164.078</b>   |
| Ativos em Formação                        | 188.540           | -                     | 188.540          | 164.078           | -                     | 164.078          |
| <b>Imobilizado Líquido - Controladora</b> | <b>16.722.149</b> | <b>(11.101.921)</b>   | <b>5.620.228</b> | <b>16.707.146</b> | <b>(11.029.393)</b>   | <b>5.677.753</b> |



| Controladas                              | 31/03/2012        |                       |                  | 31/12/2011        |                       |                  |
|--|-------------------|-----------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
|  | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor líquido    | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor líquido    |
| <b>Em Serviço</b>                        | <b>298.751</b>    | <b>(13.794)</b>       | <b>284.957</b>   | <b>299.111</b>    | <b>(18.410)</b>       | <b>280.701</b>   |
| Terrenos                                 | 2.424             |                       | 2.424            | 2.424             | -                     | 2.424            |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 50.003            | (2.376)               | 47.627           | 50.339            | (2.178)               | 48.161           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 19.219            | (1.742)               | 17.477           | 19.216            | (2.192)               | 17.024           |
| Máquinas e Equipamentos                  | 225.672           | (8.999)               | 216.673          | 225.700           | (13.401)              | 212.299          |
| Veículos                                 | 231               | (148)                 | 83               | 231               | (137)                 | 94               |
| Móveis e Utensílios                      | 1.202             | (529)                 | 673              | 1.201             | (502)                 | 699              |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>1.317.709</b>  | <b>-</b>              | <b>1.317.709</b> | <b>1.241.181</b>  | <b>-</b>              | <b>1.241.181</b> |
| Ativos em Formação                       | 1.317.709         | -                     | 1.317.709        | 1.241.181         | -                     | 1.241.181        |
| <b>Imobilizado Líquido - Consolidado</b> | <b>18.338.609</b> | <b>(11.115.715)</b>   | <b>7.222.894</b> | <b>18.247.438</b> | <b>(11.047.803)</b>   | <b>7.199.635</b> |

A movimentação do imobilizado é como segue:

| Controladora                              | Saldo em 31/12/2011 | Adição /Capitalização | Baixa        | Depreciação     | Saldo em 31/03/2012 |
|---|---------------------|-----------------------|--------------|-----------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                         | <b>5.513.675</b>    | <b>1.732</b>          | <b>(937)</b> | <b>(82.783)</b> | <b>5.431.688</b>    |
| Terrenos                                  | 380.056             |                       |              |                 | 380.056             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras       | 2.513.072           | 227                   |              | (32.041)        | 2.481.258           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias  | 549.482             | (109)                 |              | (9.654)         | 539.719             |
| Máquinas e Equipamentos                   | 2.062.825           | 1.650                 | (937)        | (40.715)        | 2.022.823           |
| Veículos                                  | 7.597               | (36)                  |              | (346)           | 7.215               |
| Móveis e Utensílios                       | 643                 | -                     |              | (26)            | 617                 |
| <b>Em Curso</b>                           | <b>164.078</b>      | <b>24.462</b>         |              |                 | <b>188.540</b>      |
| <b>Imobilizado Líquido - Controladora</b> | <b>5.677.753</b>    | <b>26.194</b>         | <b>(937)</b> | <b>(82.782)</b> | <b>5.620.228</b>    |

| Controladas                              | Saldo em 31/12/2011 | Adição/Transferências | Baixa        | Depreciação     | Saldo em 31/03/2012 |
|--|---------------------|-----------------------|--------------|-----------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                        | <b>280.701</b>      | <b>6.226</b>          | <b>-</b>     | <b>(1.971)</b>  | <b>284.956</b>      |
| Terrenos                                 | 2.424               |                       | -            |                 | 2.424               |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 48.161              | (198)                 | -            | (336)           | 47.627              |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 17.024              | 646                   | -            | (193)           | 17.477              |
| Máquinas e Equipamentos                  | 212.299             | 5776                  | -            | (1.402)         | 216.673             |
| Veículos                                 | 94                  | -                     | -            | (11)            | 83                  |
| Móveis e Utensílios                      | 699                 | 2                     | -            | (28)            | 673                 |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>1.241.181</b>    | <b>76.528</b>         | <b>-</b>     | <b>-</b>        | <b>1.317.709</b>    |
| <b>Imobilizado Líquido - Controladas</b> | <b>1.521.882</b>    | <b>82.754</b>         | <b>-</b>     | <b>(1.970)</b>  | <b>1.602.666</b>    |
| <b>Imobilizado Líquido - Consolidado</b> | <b>7.199.635</b>    | <b>108.948</b>        | <b>(937)</b> | <b>(84.752)</b> | <b>7.222.894</b>    |

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus Ativos Imobilizados. Os contratos de concessão, exceto quanto às eólicas, prevêm que ao final do prazo de cada concessão o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado à Companhia, de forma que a Administração entende que o valor contábil do imobilizado não depreciado ao final da concessão será reembolsável pelo Poder Concedente.

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de geração e transmissão do setor elétrico, com revisões periódicas nas estimativas. As taxas estabelecidas pela Agência são utilizadas nos processos de revisão tarifária, cálculo de indenização ao final da concessão e são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da concessão. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para depreciação do Ativo Imobilizado.

Em 07 de fevereiro de 2012, a ANEEL, por meio da Resolução Normativa nº 474, estabeleceu as novas taxas de depreciação para os ativos em serviço outorgado no setor elétrico com base na revisão da vida útil dos ativos, com aplicação a partir de 01 de janeiro de 2012.

A taxa de depreciação média anual é de 2,67% e as principais taxas anuais de depreciação, de acordo com a Resolução supracitada são as seguintes:

| Geração                       | (%)   | Transmissão             | (%)  | Administração                    | (%)   |
|-------------------------------|-------|-------------------------|------|----------------------------------|-------|
| Edificações                   | 3,33  | Chave Sistema           | 3,33 | Software                         | 20,0  |
| Gerador                       | 3,33  | Disjuntor               | 3,03 | Veículos                         | 14,29 |
| Turbina Hidráulica            | 2,50  | Torre Metálica          | 2,70 | Equipamento Geral                | 6,25  |
| Casa de Força                 | 2,00  | Transformador de Força  | 2,86 | Equipamento Geral de Informática | 16,67 |
| Barragem                      | 2,00  | Condutor nu de alumínio | 2,70 | Edificação                       | 3,33  |
| Equipamento Geral             | 16,67 | Equipamento Geral       | 6,25 |                                  |       |
| Equipamentos de Tomada d'água | 3,70  | Religadores             | 4,00 |                                  |       |
| Estrutura de Tomada d'água    | 2,86  |                         |      |                                  |       |
| Conduto Forçado               | 3,13  |                         |      |                                  |       |

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto n.º 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração e transmissão, são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução ANEEL n.º 20/99 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do serviço público de energia elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à Concessão, quando destinados à alienação, determinando que este produto seja depositado em conta bancária vinculada, sendo aplicado na concessão.

Alguns terrenos e edificações da Companhia, registrados como Ativo Imobilizado - Administração, foram dados em garantias de processos judiciais envolvendo questões tributárias, trabalhistas, cíveis e outras contingências no valor, líquido de depreciação, de R\$838 em 31 de março de 2012 (R\$850 em 31 de dezembro de 2011).

#### Consórcios

A Companhia participa em consórcios de concessões de geração de energia elétrica, para os quais não foram constituídas empresas com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão, sendo mantidos os controles no Ativo Imobilizado, Intangível e Atividade Não Vinculada, conforme Despacho ANEEL nº 3.467, de 18 de Setembro de 2008, da Companhia da parcela específica equivalente aos investimentos efetuados, conforme segue:

|   | Participação na energia gerada | Taxa Média Anual de Depreciação % | 31/03/2012              | 31/12/2011              |
|---|--------------------------------|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Em serviço</b>                         |                                |                                   |                         |                         |
| Usina de Porto Estrela                    | 33,33%                         | 2,48                              | 38.715                  | 38.715                  |
| Usina Igarapava                           | 14,50%                         | 2,58                              | 57.030                  | 57.017                  |
| Usina de Funil                            | 49,00%                         | 2,55                              | 183.124                 | 183.124                 |
| Usina de Queimado                         | 82,50%                         | 2,62                              | 208.618                 | 208.618                 |
| Usina de Aimorés                          | 49,00%                         | 2,62                              | 551.310                 | 551.310                 |
| Depreciação acumulada                     |                                |                                   | (197.655)               | (191.210)               |
| <b>Total em operação</b>                  |                                |                                   | <b>841.142</b>          | <b>847.574</b>          |
| <b>Em curso</b>                           |                                |                                   |                         |                         |
| Usina de Queimado                         | 82,50%                         |                                   | 3.388                   | 3.388                   |
| Usina de Aimorés                          | 49,00%                         |                                   | 700                     | 700                     |
| Usina Igarapava                           | 14,50%                         |                                   | 448                     | 461                     |
| Usina Porto Estrela                       | 33,33%                         |                                   | 119                     | 119                     |
| <b>Total em construção</b>                |                                |                                   | <b>4.655</b>            | <b>4.668</b>            |
| <b>Total de Consórcios - Controladora</b> |                                |                                   | <b>845.797</b>          | <b>852.242</b>          |
| <b>Em serviço</b>                         |                                |                                   |                         |                         |
| Usina de Baguari                          | 34,00%                         | 2,56                              | 181.416                 | 181.416                 |
| Depreciação acumulada                     |                                |                                   | (5.796)                 | (4.637)                 |
| <b>Total em operação</b>                  |                                |                                   | <b>175.620</b>          | <b>176.779</b>          |
| <b>Em curso</b>                           |                                |                                   |                         |                         |
| Usina de Baguari                          | 34,00%                         |                                   | 75                      | 75                      |
| <b>Total de Consórcios - Consolidado</b>  |                                |                                   | <b><u>1.021.492</u></b> | <b><u>1.029.096</u></b> |

A depreciação dos bens integrantes do Ativo Imobilizado dos consórcios é calculada pelo método linear, também com base em taxas estabelecidas pela ANEEL.

Em 2010 a Companhia procedeu a avaliação dos seus ativos de geração, em atenção à Interpretação Técnica ICPC 10. Em decorrência da adoção do custo atribuído a Companhia reconheceu um aumento na despesa com depreciação no montante de R\$39.141 no 1º trimestre de 2012 e R\$45.136 no 1º trimestre de 2011.

No 1º trimestre de 2012 ocorreram também baixas sobre a diferença de valor do custo atribuído no montante de R\$714, que somados aos efeitos da depreciação totalizaram R\$39.855.

#### Bens Totalmente Depreciados

A Cemig Geração e Transmissão possui registrado em seu Ativo Imobilizado, em 31 de março de 2012, o valor contábil bruto de R\$3.223.941 referentes aos ativos totalmente depreciados ainda em operação.

## 14. INTANGÍVEIS

| Controladora                             | 31/03/2012      |                       |                | 31/12/2011      |                       |                |
|--|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|  | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual |
| <b>Em Serviço</b>                        | <b>71.001</b>   | <b>(40.616)</b>       | <b>30.385</b>  | <b>72.276</b>   | <b>(40.284)</b>       | <b>31.992</b>  |
| Servidão                                 | 12.877          | (1.629)               | 11.248         | 12.877          | (1.585)               | 11.292         |
| Concessão Onerosa                        | 25.428          | (8.046)               | 17.382         | 26.755          | (7.937)               | 18.818         |
| Outros                                   | 32.696          | (30.941)              | 1.755          | 32.644          | (30.762)              | 1.882          |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>1.539</b>    | <b>-</b>              | <b>1.539</b>   | <b>1.530</b>    | <b>-</b>              | <b>1.530</b>   |
| Ativos em formação                       | 1.539           | -                     | 1.539          | 1.530           | -                     | 1.530          |
| <b>Intangível Líquido - Controladora</b> | <b>72.540</b>   | <b>(40.616)</b>       | <b>31.924</b>  | <b>73.806</b>   | <b>(40.284)</b>       | <b>33.522</b>  |

| Consolidado                             | 31/03/2012      |                       |                | 31/12/2011      |                       |                |
|---|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|   | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual |
| <b>Em Serviço</b>                       | <b>530.104</b>  | <b>(90.186)</b>       | <b>439.918</b> | <b>532.064</b>  | <b>(85.781)</b>       | <b>446.283</b> |
| Servidão                                | 12.973          | (1.629)               | 11.344         | 12.989          | (1.585)               | 11.404         |
| Concessão Onerosa                       | 25.428          | (8.046)               | 17.382         | 26.755          | (7.937)               | 18.818         |
| Direito de Exploração de Concessão      | 45.4981         | (46.938)              | 408.043        | 455.331         | (43.065)              | 412.266        |
| Outros                                  | 36.722          | (33.573)              | 3.149          | 36.989          | (33.194)              | 3.795          |
| <b>Em Curso</b>                         | <b>24.015</b>   | <b>-</b>              | <b>24.015</b>  | <b>23.574</b>   | <b>-</b>              | <b>23.574</b>  |
| Ativos em formação                      | 24.015          | -                     | 24.015         | 23.574          | -                     | 23.574         |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>554.119</b>  | <b>(90.186)</b>       | <b>463.933</b> | <b>555.638</b>  | <b>(85.781)</b>       | <b>469.857</b> |

A movimentação do Ativo Intangível Consolidado em 2012 é como segue:

| Consolidado                        | 31/12/2011     | Adição     | Baixa          | Amortização    | Transferências | 31/03/2012     |
|------------------------------------|----------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Em Serviço</b>                  | <b>446.283</b> | <b>52</b>  | <b>1.220)</b>  | <b>(4.520)</b> | <b>(677)</b>   | <b>439.918</b> |
| Servidão                           | 11.404         | -          | -              | (44)           | (16)           | 11.344         |
| Concessão Onerosa                  | 18.818         | -          | 1.220)         | (216)          | 1.220          | 18.602         |
| Direito de Exploração de Concessão | 412.266        | -          | -              | (3.979)        | (244)          | 408.043        |
| Outros                             | 3.795          | 52         | -              | (281)          | (1.637)        | 1.929          |
|                                    | -              |            |                |                |                |                |
| <b>Em Curso</b>                    | <b>23.574</b>  | <b>493</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>(52)</b>    | <b>24.015</b>  |
| Ativos em formação                 | 23.574         | 493        | -              | -              | (52)           | 24.015         |
| <b>Total</b>                       | <b>469.857</b> | <b>545</b> | <b>(1.220)</b> | <b>(4.520)</b> | <b>(729)</b>   | <b>463.933</b> |

Os ativos intangíveis Servidão e Outros são amortizáveis pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ANEEL. A Concessão Onerosa e Direito de Exploração de Concessão são amortizados de acordo com o prazo da concessão. A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos intangíveis, que são de vida útil definida. A Companhia não possui ativos intangíveis com vida útil indefinida.

## 15. FORNECEDORES

|   | Consolidado    |                | Controladora  |                |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|
|   | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012    | 31/12/2011     |
| <b>Circulante</b>                             |                |                |               |                |
| Suprimento e Transporte de Energia Elétrica - | 72.117         | 64.186         | 68.388        | 65.399         |
| Materiais e Serviços                          | 75.018         | 117.980        | 29.358        | 51.110         |
|   | <b>147.135</b> | <b>182.166</b> | <b>97.746</b> | <b>116.509</b> |

## 16. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Impostos, Taxas e Contribuições

As obrigações não circulantes de PASEP/COFINS referem-se ao questionamento judicial da constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo desses impostos, sendo requerida, inclusive, a compensação dos valores recolhidos nos últimos 10 anos. A Companhia obteve liminar para não efetuar o recolhimento e autorização para o depósito judicial a partir de 2008. Entretanto, a partir de agosto de 2011, apesar de continuar a questionar judicialmente a base de cálculo, a Companhia optou por recolher mensalmente os impostos.

|                       | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                       | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| <b>Circulante</b>     |                |                |                |                |
| ICMS                  | 35.123         | 35.610         | 34.038         | 34.462         |
| COFINS                | 32.561         | 25.245         | 30.168         | 23.038         |
| PASEP                 | 7.203          | 5.496          | 6.685          | 5.002          |
| INSS                  | 4.376          | 5.070          | 3.744          | 4.488          |
| Outros                | 6.801          | 7.501          | 2.697          | 3.458          |
|                       | <b>86.064</b>  | <b>78.922</b>  | <b>77.332</b>  | <b>70.448</b>  |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |                |                |
| COFINS                | 169.975        | 135.862        | 83.175         | 87.656         |
| PASEP                 | 36.903         | 29.497         | 18.058         | 19.030         |
|                       | <b>206.878</b> | <b>165.359</b> | <b>101.233</b> | <b>106.686</b> |
|                       | <b>292.942</b> | <b>244.281</b> | <b>178.565</b> | <b>177.134</b> |

## b) Impostos de Renda e Contribuições Sociais

As Obrigações Diferidas não circulantes de Imposto de Renda e Contribuição Social da controladora referem-se, substancialmente, ao efeito de diferenças temporárias relacionadas ao reconhecimento dos Instrumentos Financeiros (variação cambial) pelo regime de caixa, ajuste a valor presente de ativos e passivos, custos de captação de empréstimos e custos atribuídos ao Ativo Imobilizado.

|                       | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                       | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| <b>Circulante</b>     |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 134.740        | 25.906         | 122.413        | -              |
| Contribuição Social   | 47.366         | 9.582          | 43.552         | -              |
|                       | <b>182.106</b> | <b>35.488</b>  | <b>165.965</b> | <b>-</b>       |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |                |                |
| Obrigações Diferidas  |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 532.222        | 551.562        | 384.771        | 385.743        |
| Contribuição Social   | 189.933        | 196.894        | 138.518        | 138.867        |
|                       | <b>722.155</b> | <b>748.456</b> | <b>523.289</b> | <b>524.610</b> |
|                       | <b>904.261</b> | <b>783.944</b> | <b>689.254</b> | <b>524.610</b> |

## 17. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

| FINANCIADORES   | 2012                 |                                   |        |                  |                  |                  | 2011             |
|---|----------------------|-----------------------------------|--------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais (%)   | Moedas | Circulante       | Não Circulante   | Total            | Total            |
| <b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>                              |                      |                                   |        |                  |                  |                  |                  |
| BNP Paribas   | 2012                 | 5,89                              | EURO   | -                | -                | -                | 1.387            |
| BID - ATE II (10)                                     | 2022                 | Libor + spread de 1,7 a 2,2% a.a  | USD    | 3.262            | 48.504           | 51.766           | 52.902           |
| BID - ATE III (10)                                    | 2023                 | Libor + spread de 1,5 a 1,88% a.a | USD    | 8.250            | 82.494           | 90.744           | 92.561           |
| <b>Dívida referente a Moeda Estrangeira</b>           |                      |                                   |        | <b>11.512</b>    | <b>130.998</b>   | <b>142.510</b>   | <b>146.850</b>   |
| <b>MOEDA NACIONAL</b>                                 |                      |                                   |        |                  |                  |                  |                  |
| Banco do Brasil S.A.                                  | 2012                 | 109,8 do CDI                      | R\$    | 506.165          | -                | 506.165          | 492.838          |
| Banco do Brasil S.A.                                  | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 25.233           | 22.320           | 47.553           | 46.215           |
| Banco do Brasil S.A.                                  | 2013                 | 107,60 do CDI                     | R\$    | 33.342           | -                | 33.342           | 32.516           |
| Banco do Brasil S.A.                                  | 2014                 | 104,10 do CDI                     | R\$    | 342.198          | 600.000          | 942.198          | 918.661          |
| Banco Itaú – BBAS.A.                                  | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 47.478           | 42.108           | 89.586           | 87.064           |
| Banco Votorantim S.A.                                 | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 781              | 775              | 1.556            | 1.605            |
| BNDES   | 2026                 | TJLP + 2,34                       | R\$    | 8.021            | 101.744          | 109.765          | 111.678          |
| Bradesco S.A.   | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 37.852           | 34.097           | 71.949           | 69.925           |
| Bradesco S.A.   | 2014                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 481              | 455              | 936              | 1.550            |
| Debêntures – Governo do Estado de M. G. (1) (3)       | 2031                 | IGP-M                             | R\$    | -                | 48.297           | 48.297           | 46.896           |
| Debêntures (1) (13)                                   | 2015                 | IPCA + 7,68*                      | R\$    | 447.362          | 867.937          | 1.315.299        | 1.369.385        |
| Debêntures Custo de Transação (1) (13)                | 2015                 | 0,042**                           | R\$    | (476)            | (971)            | (1.447)          | (1.448)          |
| Debêntures (1) (13)                                   | 2012                 | CDI + 0,90*                       | R\$    | -                | -                | -                | 1.754.782        |
| Debêntures Custo de Transação (1) (13)                | 2012                 | 0,1051**                          | R\$    | -                | -                | -                | (68)             |
| Debêntures (1) (13)                                   | 2017                 | CDI + 0,90                        | R\$    | 5.916            | 480.000          | 485.916          | -                |
| Debêntures Custo de Transação (1) (13)                | 2017                 | 0,101                             | R\$    | (49)             | (190)            | (239)            | -                |
| Debêntures (1) (13)                                   | 2019                 | IPCA + 6                          | R\$    | 2.389            | 200.404          | 202.793          | -                |
| Debêntures Custo de Transação (1) (13)                | 2019                 | 0,007                             | R\$    | (14)             | (85)             | (99)             | -                |
| Debêntures (1) (13)                                   | 2022                 | IPCA + 6,20                       | R\$    | 8.297            | 671.204          | 679.501          | -                |
| Debêntures Custo de Transação (1) (13)                | 2022                 | 0,005                             | R\$    | (34)             | (300)            | (334)            | -                |
| ELETROBRÁS  | 2013                 | FINEL + 7,50 a 8,50               | R\$    | 11.672           | 9.550            | 21.222           | 25.603           |
| Santander do Brasil S.A.                              | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 7.562            | 7.429            | 14.991           | 15.339           |
| UNIBANCO S.A  | 2013                 | CDI + 1,70                        | R\$    | 50.901           | 44.765           | 95.666           | 92.972           |
| FINEP   | 2018                 | TJLP + 5,00 ETJLP + 8             | R\$    | 4.269            | 14.594           | 18.863           | 19.917           |
| Consórcio Pipoca (6)                                  | 2011                 | IPCA                              | R\$    | 185              | -                | 185              | 185              |
| Unibanco S.A.(2)                                      | 2020                 | TJLP + 2,55                       | R\$    | 538              | 5.057            | 5.595            | 5.768            |
| Banco do Brasil S.A. (2)                              | 2020                 | TJLP + 2,55                       | R\$    | 2.049            | 20.036           | 22.085           | 22.768           |
| BNDES (4)   | 2033                 | TJLP + 2,40                       | R\$    | 1.277            | 355.929          | 357.206          | 349.505          |
| Debêntures (4)  | 2013                 | IPCA                              | R\$    | 139.733          | 73.906           | 213.639          | 207.094          |
| BNDES (Repasse) (4)                                   | 2033                 | TJLP + 3,8                        | R\$    | 1.509            | 394.583          | 396.092          | 354.783          |
| Banco da Amazônia (4)                                 | 2029                 | TJLP + 4,0                        | R\$    | 308              | 22.353           | 22.661           | 54.807           |
| BNDES (5)   | 2024                 | TJLP + 2,5                        | R\$    | 3.183            | 36.143           | 39.326           | 39.961           |
| CEF (7)   | 2022                 | TJLP + 3,50                       | R\$    | 7.051            | 56.992           | 64.043           | 64.784           |
| CEF (8)   | 2021                 | TJLP + 3,50                       | R\$    | 5.772            | 45.696           | 51.468           | 52.109           |
| CEF (9)   | 2022                 | TJLP + 3,50                       | R\$    | 9.418            | 84.759           | 94.177           | 95.267           |
| BNDES - ETAU-SUBCREDITO "A" e "C" (10)                | 2018                 | UMBNDDES + 4,0%                   | R\$    | 302              | 1.430            | 1.732            | 66.932           |
| BNDES - ETAU-SUBCREDITO "B" e "D" (10)                | 2018                 | TJLP + 4,0%                       | R\$    | 1.763            | 8.305            | 10.068           | 9.852            |
| BNDES - NTE-SUBCREDITO "C" (10)                       | 2016                 | UMBNDDES + 5,0%                   | R\$    | 1.614            | 5.293            | 6.907            | 1.863            |
| BNDES - NTE-SUBCREDITO "A" e "B" (10)                 | 2016                 | TJLP + 5,0%                       | R\$    | 10.804           | 35.303           | 46.107           | 10.499           |
| CEF (10) (13)   | 2016                 | 117,5 do CDI*                     | R\$    | 2.439            | 7.718            | 10.157           | 7.538            |
| CEF (Custo de Transação) (10) (13)                    | 2016                 | 0,0059**                          | R\$    | (63)             | (87)             | (150)            | 48.768           |
| FINAME - SUBCREDITO "A" SANTANDER (10)                | 2019                 | 70% - Taxa fixa 8,70% a.a         | R\$    | 3                | 333              | 336              | 336              |
| FINAME - SUBCREDITO "B" SANTANDER (10)                | 2019                 | 20% - TJLP + 4,2% a.a.            | R\$    | 1                | 95               | 96               | 96               |
| Sindicato Bancos (10)                                 | 2013                 | CDI + 0,90                        | R\$    | 9.255            | 6.888            | 16.143           | 18.462           |
| BNDES (11)  | 2024                 | TJLP + 2,56                       | R\$    | 5.630            | 65.352           | 70.982           | 670.247          |
| BNDES (11)  | 2019                 | 4,5% AA                           | R\$    | 1.437            | 9.438            | 10.875           | (1.115)          |
| Banco Itaú S/A  |                      |                                   |        | (6.906)          | -                | (6.906)          | -                |
| NOTAS PROMISSORIAS (ITAÚ) (10) (13)                   | 2012                 | CDI + 105,5%*                     | R\$    | 687.618          | -                | 687.618          | 10.753           |
| NOTAS PROMISSORIAS (ITAÚ) CUSTO TRANS. (10) (13)      | 2012                 | 0,0019**                          | R\$    | (800)            | -                | (800)            | (168)            |
| BNDES (10)  | 2018                 | TJLP + 4,0% a.a.                  | R\$    | 6.158            | 32.468           | 38.626           | 40.131           |
| BNDES (10)  | 2018                 | Cesta de Moedas                   | R\$    | 1.009            | 5.434            | 6.443            | 6.904            |
| BNDES (10)  | 2019                 | TJLP + 3 a 4,3% a.a.              | R\$    | 7.798            | 51.013           | 58.811           | 60.708           |
| BNDES (10)  | 2019                 | Cesta de Moedas                   | R\$    | 2.008            | 12.804           | 14.812           | 15.752           |
| BNDES (10)  | 2017                 | TJLP + 5,0% a.a.                  | R\$    | 3.174            | 12.153           | 15.327           | 16.104           |
| BNDES (10)  | 2017                 | Cesta de Moedas                   | R\$    | 365              | 1.920            | 2.285            | 2.476            |
| Unibanco  | 2013                 | TJLP + 3,8%a.a.                   | R\$    | 446              | 111              | 557              | 669              |
| DEBENTURES 1ª EMISSÃO (1) (10) (13)                   | 2015                 | CDI + 1,30%*                      | R\$    | 17.330           | 195.592          | 212.922          | 207.148          |
| DEBENTURES 1ª EMISSÃO CUSTO TRANSAÇÃO (1) (10) (13)   | 2015                 | 0,00013**                         | R\$    | (482)            | (460)            | (942)            | (719)            |
| DEBENTURES 1ª EMISSÃO (1) (10) (13)                   | 2015                 | IPCA + 7,91%*                     | R\$    | 8.952            | 160.196          | 169.148          | 163.522          |
| DEBENTURES 1ª EMISSÃO CUSTO TRANSAÇÃO (1) (10) (13)   | 2015                 | 0,00013**                         | R\$    | -                | -                | -                | (353)            |
| DEBENTURES 2ª EMISSÃO (1) (10) (13)                   | 2017                 | 106,0% do CDI*                    | R\$    | 15.782           | 462.051          | 477.833          | 464.656          |
| DEBENTURES 2ª EMISSÃO (CUSTO TRANSAÇÃO) (1) (10) (13) | 2017                 | 0,000069**                        | R\$    | (477)            | (1.424)          | (1.901)          | (2.020)          |
| BNDES (14)  | 2028                 | URTI + 1,97                       | R\$    | 2.329            | 48.228           | 50.557           | 49.588           |
| <b>Dívida referente à Moeda Nacional</b>              |                      |                                   |        | <b>2.487.858</b> | <b>5.359.741</b> | <b>7.847.599</b> | <b>8.201.090</b> |
| <b>Total Geral</b>                                    |                      |                                   |        | <b>2.499.370</b> | <b>5.490.739</b> | <b>7.990.109</b> | <b>8.347.940</b> |

- (1) Debêntures Simples, não conversíveis em ações, sem garantia nem preferência, nominativa e escritural.  
 (2) Empréstimo realizado pela controlada em conjunto Hidrelétrica Cachoeirão S.A.  
 (3) Contratos ajustados a valor presente, conforme alterações da Lei das Sociedades Anônimas, Lei 11.638/07.  
 (4) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Madeira Energia S.A.  
 (5) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Hidrelétrica Pipoca S.A.  
 (6) Crédito para integralização do capital social da Hidrelétrica Pipoca S.A.  
 (7) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Praia de Morgado S.A.  
 (8) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Praia de Parajuru S.A.  
 (9) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Volta do Rio S.A.  
 (10) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto TAESA  
 (11) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto EBTE  
 (12) 3ª Emissão de Notas Promissórias da Companhia  
 (13) Contratos com taxas e valores ajustados de acordo com CPC 08 :  
 (14) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto LIGHT GER

\* Taxa contratual

\*\* Taxa efetiva do custo de transação

A composição consolidada dos empréstimos, financiamentos e debêntures, por moeda e indexador, com a respectiva amortização é como segue:

|                    | 2012             | 2013             | 2014             | 2015           | 2016           | 2017           | 2018           | 2019 em diante   | Total            |
|--------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| <b>Moedas</b>      |                  |                  |                  |                |                |                |                |                  |                  |
| Dólar (1)          | 11.513           | 11.021           | 11.313           | 12.080         | 13.341         | 14.347         | 16.439         | 52.456           | 142.510          |
| Euro               | -                | -                | -                | -              | -              | -              | -              | -                | -                |
|                    | <b>11.513</b>    | <b>11.021</b>    | <b>11.313</b>    | <b>12.080</b>  | <b>13.341</b>  | <b>14.347</b>  | <b>16.439</b>  | <b>52.456</b>    | <b>142.510</b>   |
| <b>Indexadores</b> |                  |                  |                  |                |                |                |                |                  |                  |
| UMBND\$ (2)        | 1.916            | 1.884            | 1.884            | 1.884          | 825            | 246            | -              | -                | 8.639            |
| IGP-M (3)          | -                | -                | -                | -              | -              | -              | -              | 48.297           | 48.297           |
| FINEL (4)          | 9.550            | 11.672           | -                | -              | -              | -              | -              | -                | 21.222           |
| IPCA (5)           | 169.908          | 563.072          | 480.228          | 493.706        | (48)           | (48)           | 100.154        | 771.299          | 2.578.271        |
| CDI (6)            | 1.753.028        | 561.031          | 487.840          | 187.648        | 110.909        | 590.461        | -              | -                | 3.690.917        |
| TJLP/URTJ          | 65.050           | 77.819           | 97.171           | 110.524        | 106.865        | 102.352        | 98.500         | 818.097          | 1.476.378        |
| Outros             | 3.385            | 3.267            | 3.298            | 3.312          | 3.327          | 2.868          | 2.340          | 2.078            | 23.876           |
|                    | <b>2.002.837</b> | <b>1.218.745</b> | <b>1.070.421</b> | <b>797.074</b> | <b>221.878</b> | <b>695.879</b> | <b>200.994</b> | <b>1.639.771</b> | <b>7.847.599</b> |
|                    | <b>2.014.350</b> | <b>1.229.766</b> | <b>1.081.734</b> | <b>809.154</b> | <b>235.219</b> | <b>710.226</b> | <b>217.433</b> | <b>1.692.227</b> | <b>7.990.109</b> |

- (1) Dólar Norte-Americano  
 (2) Unidade Monetária BNDES - UMBND\$  
 (3) Índice Geral de Preços –Mercado - IGP-M  
 (4) Índice Interno da Eletrobrás - FINEL  
 (5) Índice Preço ao Consumidor Amplo-IPCA  
 (6) Certificado Depósito Interbancário – CDI

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos, financiamentos e debêntures tiveram as seguintes variações:

| Moedas                | Varição Acumulada em 2012 % | Indexadores | Varição Acumulada em 2012 % |
|-----------------------|-----------------------------|-------------|-----------------------------|
| Dólar Norte-americano | (2,86)                      | IGP-M       | 0,62                        |
| Euro                  | (0,17)                      | IPCA        | 1,22                        |
|                       |                             | CDI         | 2,45                        |
|                       |                             | FINEL       | 0,12                        |



A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures é como segue:

|  | Consolidado      | Controladora     |
|--|------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2011</b>             | <b>8.347.940</b> | <b>5.087.002</b> |
| Empréstimos e Financiamentos obtidos               | 2.363.643        | 2.363.143        |
| Variação monetária e cambial                       | 18.575           | 21.099           |
| Encargos financeiros provisionados                 | 178.986          | 104.925          |
| Ajuste a valor presente                            | 915              | 915              |
| Encargos Financeiros Pagos                         | (328.288)        | (318.013)        |
| Amortização de financiamentos                      | (2.592.728)      | (2.574.922)      |
| Custo de captação de financiamentos                | (675)            | (675)            |
| Capitalização                                      | 969              | -                |
| Amortização de custo de captação de financiamentos | 772              | 189              |
| <b>Saldo em 31 de março de 2012</b>                | <b>7.990.109</b> | <b>4.683.663</b> |

### a) Emissão de Debêntures da Companhia

Em março de 2012, a Companhia concluiu a 3ª Emissão Pública de Debêntures Simples por meio da qual foram emitidas 1.350.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em três séries, com valor nominal unitário de R\$1 na data de emissão, qual seja, 15 de fevereiro de 2012, totalizando R\$1.350.000. Os recursos líquidos obtidos com a emissão das debêntures foram destinados ao resgate integral das notas promissórias comerciais da 4ª emissão da Companhia emitidas em 13 de janeiro de 2012, pelo seu valor nominal total de R\$1.000.000, acrescido de juros remuneratórios, e ao reforço do capital de giro da Companhia. Foram emitidas 480.000 debêntures da primeira série, 200.000 debêntures da segunda série e 670.000 debêntures da terceira série, com prazo de vencimento de 5 anos, 7 anos e 10 anos a contar da data de emissão, respectivamente. As debêntures da primeira série farão jus a juros remuneratórios de CDI + 0,90%, e as debêntures da segunda e da terceira séries terão seu valor nominal unitário atualizado pelo IPCA-IBGE e farão jus a juros remuneratórios correspondentes a 6,00% ao ano e 6,20% ao ano, respectivamente. A 3ª Emissão Pública de Debêntures Simples conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

### b) Cláusulas Contratuais Restritivas – “Covenants”

A Companhia possui contratos de Empréstimos e Financiamentos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”), com exigibilidade de cumprimento semestrais, coincidentes com os últimos dias de cada semestre civil, 30 de junho e 31 de dezembro.

Em 31 de dezembro de 2011, duas das Cláusulas Restritivas não foram atendidas. Em decorrência disso, a Companhia efetuou, naquela data, a transferência de R\$1.917.347 do Passivo Não Circulante para o Passivo Circulante. Em 14 de março de 2012, a Companhia obteve consentimento formal (“waiver”) de que os credores não iriam exercer os direitos de exigirem o pagamento, imediato ou antecipado, da dívida, portanto, em 31 de março de 2012 o valor foi integralmente revertido para o Passivo Não Circulante.

## 18. ENCARGOS REGULATÓRIOS

|   | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2012     | 31/12/2011     | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
| Reserva Global de Reversão - RGR                                      | 23.096         | 19.373         | 21.226         | 16.379         |
| Quota para Conta de Consumo de Combustível – CCC                      | 10.767         | 9.333          | 10.767         | 9.333          |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE                             | 7.621          | 6.505          | 7.621          | 6.505          |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL   | 2.003          | 1.608          | 1.595          | 1.598          |
| Programa de Incentivo às Fontes Altern. de Energia Elétrica – PROINFA | 4.222          | 3.838          | 4.222          | 3.838          |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico - FNDCT      | 3.285          | 2.664          | 2.739          | 2.548          |
| Pesquisa e Desenvolvimento  | 108.240        | 106.286        | 87.543         | 86.596         |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético                                  | 1.737          | 1.643          | 1.464          | 1.368          |
|   | <b>160.971</b> | <b>151.250</b> | <b>137.177</b> | <b>128.165</b> |
| Passivo Circulante  | 78.724         | 80.967         | 55.099         | 58.003         |
| Passivo Não Circulante  | 82.247         | 70.283         | 82.078         | 70.162         |

## 19. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

### Fundo de Pensão Forluz

A Companhia é uma das patrocinadoras da Fundação Forluminas de Seguridade Social – Forluz, pessoa jurídica sem fins lucrativos, com o objetivo de propiciar aos seus associados e participantes e aos seus dependentes complementação de aposentadoria e pensão, em conformidade ao plano previdenciário a que estiverem vinculados.

A Forluz disponibiliza aos seus participantes planos de benefícios de suplementação de aposentadoria denominados Plano Misto de Benefícios Previdenciários (“Plano B”) e Plano Saldado de Benefícios Previdenciários (“Plano A”). Detalhes sobre os referidos Planos podem ser encontrados nas Demonstrações Contábeis Consolidadas de 31 de dezembro de 2011.

A Companhia mantém ainda, de modo independente aos planos disponibilizados pela Forluz, pagamentos de parte do prêmio de seguro de vida para os aposentados e contribuem para um plano de saúde e um plano odontológico para os empregados, aposentados e dependentes, administrados pela Cemig Saúde.

A Companhia demonstra nesta Nota Explicativa o passivo e as despesas em conexão com o Plano de Complementação de Aposentadoria, Plano de Saúde, Plano Odontológico e Seguro de Vida de acordo com os termos do Pronunciamento Técnico CPC 33 (Benefícios a empregados) e laudo preparado por atuários independentes com base em 31 de dezembro de 2011.

Adicionalmente, foi reconhecida pela Companhia uma obrigação a pagar referente a déficits atuariais passados relacionados ao Fundo de pensão no montante de R\$190.119 em 31 de março de 2012 (R\$191.782 em 31 de dezembro de 2011). Esta obrigação será amortizada até junho de 2024, com reajuste pelo IPCA – IBGE, acrescido de 6% de juros ao ano.

Portanto, nos casos de obrigações com aposentadorias, o passivo reconhecido no balanço patrimonial é a dívida pactuada com a Forluz para amortização das obrigações atuariais, tendo em vista que é superior ao passivo com fundo de pensão constante do laudo do atuário. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Companhia decidiu pelo registro integral da dívida, estando os impactos referentes a atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

|   | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total          |
|---|--|----------------|--------------------|----------------|----------------|
| Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2011     | 191.782  | 124.240        | 6.729              | 115.701        | 438.452        |
| Despesa (Receita) Reconhecida no Resultado    | 5.696  | 4.001          | 78                 | 3.419          | 13.194         |
| Contribuições Pagas                           | (7.359)  | (3.109)        | (49)               | (633)          | (11.150)       |
| <b>Passivo Líquido em 31 de março de 2012</b> | <b>190.119</b>                                   | <b>125.132</b> | <b>6.758</b>       | <b>118.487</b> | <b>440.496</b> |
| Passivo Circulante                            |  |                |                    |                | 15.460         |
| Passivo Não Circulante                        |  |                |                    |                | 425.036        |

A Companhia registra uma obrigação adicional correspondente à diferença entre a obrigação com suplementação de aposentadoria informada no laudo atuarial e a dívida pactuada com a Fundação.

Os ganhos e perdas atuariais não reconhecidos que excederam a 10,00% do total das obrigações com benefícios pós-emprego vem sendo reconhecidos no resultado em aproximadamente 11 anos (tempo médio de serviço futuro dos atuais participantes ativos).

## 20. PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS

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

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, constituíram Provisões para Contingências para as ações cuja expectativa de perda é considerada mais provável que sim do que não que será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação, conforme segue:

|                     | Consolidado         |                       |                |                     |
|---------------------|---------------------|-----------------------|----------------|---------------------|
|                     | Saldo em 31/12/2011 | Adições (-) Reversões | Baixas         | Saldo em 31/03/2012 |
| Trabalhistas        | 8.412               | (971)                 | (381)          | 7.060               |
| Cíveis              |                     |                       |                |                     |
| Relações de Consumo | 212                 | (20)                  | -              | 192                 |
| Outras ações cíveis | 1.261               | 7                     | (852)          | 416                 |
|                     | 1.473               | (13)                  | (852)          | 608                 |
| Tributárias         | 1.336               | 22                    | (119)          | 1.239               |
| Ambientais          | 56.152              | 2.369                 | (3.134)        | 55.387              |
| Regulatórias        | 179                 | 228                   | -              | 407                 |
| Outras              | 538                 | 1.035                 | (1)            | 1.572               |
| <b>Total</b>        | <b>68.090</b>       | <b>2.670</b>          | <b>(4.487)</b> | <b>66.273</b>       |

|                     | Controladora           |                          |             |                        |
|---------------------|------------------------|--------------------------|-------------|------------------------|
|                     | Saldo em<br>31/12/2011 | Adições<br>(-) Reversões | Baixas      | Saldo em<br>31/03/2012 |
| Trabalhistas        | 8.112                  | (971)                    | (81)        | 7.060                  |
| Cíveis              |                        |                          |             |                        |
| Relações de Consumo | 212                    | (20)                     | -           | 192                    |
| Outras ações cíveis | 199                    | 7                        | -           | 206                    |
|                     | 411                    | (13)                     | -           | 398                    |
| Tributárias         | 1.217                  | 22                       | -           | 1.239                  |
| Ambientais          | 3.890                  | 70                       | -           | 3.960                  |
| Regulatórias        | 179                    | 228                      | -           | 407                    |
| Outras              | 538                    | (132)                    | (1)         | 405                    |
| <b>Total</b>        | <b>14.347</b>          | <b>(796)</b>             | <b>(82)</b> | <b>13.469</b>          |

A Administração da Companhia acredita que eventuais desembolsos, em excesso aos montantes provisionados, após o desfecho dos respectivos processos, não afetarão, de forma relevante, o resultado das operações e a posição financeira individual e consolidada da Companhia.

Os detalhes sobre as, principais, provisões e passivos contingentes são como segue:

**Provisões constituídas para processos com expectativa de perda mais provável que sim do que não e passivos contingentes vinculados, para processos com expectativa de perda mais provável que não do que sim**

#### Obrigações Trabalhistas

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto são partes em diversas ações movidas por nossos empregados e empregados terceirizados. Essas ações são relativas, de modo geral, às horas extras e ao adicional de periculosidade. Além dessas ações, há outras ações relativas à terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$30.120 (R\$25.910 em 31 de dezembro de 2011), dos quais R\$7.060 foram provisionados (R\$8.412 em 31 de dezembro de 2011).

#### Ações de Natureza Ambiental

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto são partes em diversas ações envolvendo assuntos ambientais, os quais envolvem áreas protegidas, licenças ambientais, recuperação de danos ambientais e outros, no montante, aproximado, de R\$59.624 (R\$60.661 em 31 de dezembro de 2011), dos quais R\$55.387 (R\$56.152 em 31 de dezembro de 2011) foram provisionados pela Companhia.

A Companhia questiona, judicialmente, a compensação ambiental criada em 2011, calculada com base na Lei nº 9.985 de 2000 e no Decreto nº 6.848 de 2009, que corresponde a 0,5% do valor de referência do projeto de implementação da Usina Hidrelétrica Santo Antônio e seu sistema de transmissão, em trecho do Rio Madeira, previsto na Licença de Instalação nº 540 de 2008 e definido na Licença de Operação nº 1.044 de 2011, expedidas pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA). Esses recursos, destinados a compensar os impactos ambientais causados pela obra, são atualizados pelo IPCA Especial e em 31 de março de 2012 equivalem a R\$51.427 (R\$52.262 em 31 de dezembro de 2011). Esta compensação está sendo analisada prioritariamente pelo Comitê de Compensação Ambiental Federal para definir a destinação dos recursos. Os gastos ambientais provisionados foram registrados como custo do Imobilizado em curso - Reservatórios, barragens e adutoras.

Adicionalmente, a Companhia é parte em diversas outras ações civis públicas, tendo em vista que a maioria destas ações está relacionada a danos ambientais e requerem indenização, recuperação de áreas degradadas e medidas compensatórias que serão definidas no curso do processo, na sua maioria. Tais ações podem beneficiar terceiros que não as partes diretamente envolvidas, e esses terceiros poderão ter direito a outras reparações ou indenizações.

**Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada mais provável que não do que sim que será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação**

#### Impostos e Demais Contribuições

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto são parte em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos. Os detalhes das principais discussões são como segue:

#### *Indenização do Anuênio*

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$41.860, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para evitar o risco de uma eventual multa no futuro em função de uma interpretação divergente da Receita Federal e INSS, a Companhia impetrou mandados de segurança que permitiu o depósito judicial no valor das potenciais obrigações, registrado na conta de Depósitos Vinculados a Litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$46.750 (R\$46.006 em 31 de dezembro de 2011).

### *Participação nos Lucros e Resultados*

O INSS instaurou processo administrativo contra a Controladora Cemig, em 2006, em função do não recolhimento das contribuições previdenciárias sobre os valores pagos aos empregados a título de participação nos lucros e resultados no período de 2000 a 2004, devido ao fato da fiscalização ter entendido que a Companhia não teria atendido aos requisitos descritos na Lei 10.101 de 2000. Em 2007, foi impetrado mandado de segurança buscando obter declaração de que tais pagamentos de participação nos lucros e resultados não estavam sujeitos ao pagamento da contribuição à seguridade social. A Cemig recebeu sentença, parcialmente, favorável em 2008, da qual recorreu e está aguardando decisão em segunda instância.

Nenhuma provisão foi constituída para eventuais perdas e a Cemig acredita ter argumentos de mérito para defesa e o valor da contingência é de, aproximadamente, R\$143.297 (R\$140.875 em 31 de dezembro de 2011). Caso a Controladora venha a sofrer alguma perda relativa a este processo, a Companhia será, parcialmente, impactada.

### *Contribuições Previdenciárias*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: participação nos lucros e resultados, programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat, multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento.

A expectativa de perda nestas ações é considerada mais provável que não exista uma saída de caixa para liquidar uma obrigação e o valor da contingência é de aproximadamente R\$271.602 (R\$265.117 em 31 de dezembro de 2011).

### *Indeferimento da Compensação de Créditos Tributários*

A Secretaria da Receita Federal não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de pagamento indevido, ou a maior, pela Companhia, relativa a diversos processos administrativos tributários quanto à discussão sobre compensação de tributos federais. O valor da contingência é de R\$77.477 (R\$78.165 em 31 de dezembro de 2011).

## Questões Regulatórias

### *Conta de Resultados a Compensar (CRC)*

Anteriormente a 1993, era garantida às concessionárias de energia elétrica uma taxa de retorno sobre investimentos em ativos utilizados na prestação de serviços vinculados à concessão. As tarifas cobradas eram uniformes em todo o país e os lucros gerados pelas concessionárias mais lucrativas realocados às concessionárias menos lucrativas, de forma que a taxa de retorno de todas as companhias fosse igual à média nacional. Os *déficits* eram contabilizados na CRC de cada concessionária. Quando a CRC e o conceito de retorno garantido foram abolidos, a Cemig utilizou os saldos positivos para compensar as responsabilidades junto ao Governo Federal.

A Aneel instaurou processo administrativo contra a Controladora Cemig, contestando crédito relativo aos referidos saldos positivos. Em 31 de outubro de 2002, a Aneel proferiu decisão administrativa final. Em 9 de janeiro de 2004, a Secretaria do Tesouro Nacional expediu Ofício para a Cemig cobrando o valor de R\$516 milhões. A Cemig não efetuou o pagamento, por acreditar ter argumentos de mérito para a defesa judicial, e impetrou mandado de segurança para suspender a sua inclusão no Cadastro Informativo de Créditos Não Quitados do Setor Público (Cadin). Embora o mandado tenha sido indeferido em primeira instância, foi interposto recurso ao Tribunal Federal da Primeira Região que concedeu medida liminar suspendendo a inclusão no Cadin.

Nenhuma provisão foi constituída em relação a essa ação e o valor estimado do passivo contingente é de R\$1.028.054 (R\$1.014.905 em 31 de dezembro de 2011). Caso a Controladora venha a sofrer alguma perda relativa a este processo, a Companhia será parcialmente impactada.

### *Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)*

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que é determinado que a ANEEL atendesse ao pleito da Distribuidora e proceda, com a CCEE, a recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002. Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Companhia, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$126.803 (R\$123.900 em 31 de dezembro de 2011). A Companhia obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE. Em razão do exposto, nenhuma provisão foi constituída para esta disputa, uma vez que a Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa contra esta demanda.

## Processos no Curso Normal dos Negócios

Adicionalmente às questões descritas acima, a Companhia está envolvida, como impetrante ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$20.993 (R\$22.665 em 31 de dezembro de 2011). A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes, relacionadas a estas questões, que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado das operações da Companhia.

## 21. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

Em 31 de março de 2012, o Capital Social da Companhia é de R\$3.296.785, representado por 2.896.785.358 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, sem valor nominal, de propriedade integral da Cemig.

### Lucro por ação

O Lucro por ação no primeiro trimestre de 2012 e 2011 foi de R\$0,12 e R\$0,09, respectivamente, sendo calculados com base no número de ações ordinárias da Companhia em cada um dos períodos mencionados.

## 22. RECEITA

A composição da Receita da Companhia é conforme segue:

|  | Consolidado      |                  | Controladora     |                |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011     |
| Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a)  | 1.161.027        | 989.012          | 1.135.209        | 973.709        |
| Receita de Concessão de Transmissão – com impostos (b)     | 332.848          | 285.427          | 202.027          | 191.497        |
| Receita de Construção (c)                                  | 25.001           | 7.478            | 23.538           | 6.838          |
| Outras receitas operacionais                               | 6.975            | 3.161            | 7.540            | 3.107          |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre as Receitas acima (d) | (320.837)        | (270.991)        | (305.774)        | (261.606)      |
|  | <b>1.205.014</b> | <b>1.014.087</b> | <b>1.062.540</b> | <b>913.545</b> |



## (a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

|  | Consolidado      |                  |                  |                |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|
|  | MWh              |                  | R\$              |                |
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011     |
| Industrial                             | 4.732.369        | 4.674.186        | 644.524          | 554.900        |
| Comercial                              | 52.289           | 20.414           | 11.943           | 6.102          |
| Fornecimento não Faturado, Líquido     | -                | -                | (6.471)          | 31.573         |
|  | 4.784.658        | 4.694.600        | 649.996          | 592.575        |
| Suprimento a Outras Concessionárias(*) | 3.604.674        | 3.628.113        | 387.727          | 345.205        |
| Transações com energia na CCEE         | 1.522.429        | 1.369.444        | 114.234          | 47.759         |
| Vendas no Proinfa                      | 30.353           | 12.261           | 9.070            | 3.473          |
| <b>Total</b>                           | <b>9.942.114</b> | <b>9.704.418</b> | <b>1.161.027</b> | <b>989.012</b> |

(\*) Inclui Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado -CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

|  | Controladora     |                  |                  |                |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|
|  | MWh              |                  | R\$              |                |
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011     |
| Industrial                             | 4.722.176        | 4.662.426        | 639.364          | 552.160        |
| Comercial                              | 51.025           | 19.289           | 9.738            | 4.414          |
| Fornecimento não Faturado, Líquido     | -                | -                | (6.471)          | 31.573         |
|  | 4.773.201        | 4.681.715        | 642.631          | 588.147        |
| Suprimento a Outras Concessionárias(*) | 3.535.735        | 3.561.787        | 378.627          | 338.042        |
| Transações com energia na CCEE         | 1.518.758        | 1.366.255        | 113.951          | 47.520         |
| <b>Total</b>                           | <b>9.827.694</b> | <b>9.609.757</b> | <b>1.135.209</b> | <b>973.709</b> |

(\*) Inclui Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado -CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

## (b) Receita de Concessão de Transmissão

Para as concessões antigas, a Receita de Uso da Rede refere-se à tarifa cobrada dos agentes do setor elétrico, incluindo os consumidores livres ligados na alta tensão, pela utilização da rede básica de transmissão, de propriedade da Companhia, associada ao Sistema Interligado Brasileiro, deduzindo-se os valores recebidos que são utilizados para amortização do ativo financeiro.

Para as concessões novas, inclui a parcela recebida dos agentes do setor elétrico referente a operação e manutenção das linhas de transmissão e também o ajuste a valor presente do ativo financeiro de transmissão constituído, em sua maior parte, durante o período de construção dos empreendimentos de transmissão. As taxas utilizadas para a atualização do ativo correspondem à remuneração do capital aplicado nos empreendimentos, variando em conformidade ao modelo do empreendimento e do custo do capital da investidora.

## (c) Receita de Construção

Refere-se a receita apropriada quando da construção dos ativos de transmissão com base em parcela do fluxo de caixa adicional previsto em função do novo empreendimento, sendo alocados em conformidade ao estágio de conclusão da obra.

### (d) Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

|  | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2012     | 31/03/2011     | 31/03/2012     | 31/03/2011     |
| Tributos sobre a Receita                           |                |                |                |                |
| ICMS   | 109.955        | 94.460         | 109.460        | 93.867         |
| COFINS   | 103.039        | 89.919         | 96.628         | 86.538         |
| PIS-PASEP  | 22.367         | 19.520         | 20.977         | 18.787         |
| ISSQN  | 298            | 90             | 292            | 86             |
|  | <b>235.659</b> | <b>203.989</b> | <b>227.357</b> | <b>199.278</b> |
| Encargos do Consumidor                             |                |                |                |                |
| Reserva Global de Reversão – RGR                   | 37.570         | 27.296         | 32.795         | 23.819         |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE          | 12.009         | 9.768          | 12.009         | 9.768          |
| Quota para Conta de Consumo de Combustível - CCC   | 16.824         | 15.759         | 16.824         | 15.759         |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D                   | 5.916          | 4.673          | 4.155          | 3.570          |
| Fundo Nac. Desen. Científico e Tecnológico - FNDCT | 4.305          | 3.577          | 4.155          | 3.572          |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE         | 2.153          | 1.787          | 2.078          | 1.785          |
| PROINFA  | 6.401          | 4.142          | 6.401          | 4.055          |
|  | <b>85.178</b>  | <b>67.002</b>  | <b>78.417</b>  | <b>62.328</b>  |
|  | <b>320.837</b> | <b>270.991</b> | <b>305.774</b> | <b>261.606</b> |

## 23. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

|   | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2012     | 31/03/2011     | 31/03/2012     | 31/03/2011     |
| Pessoal (a)   | 81.199         | 74.775         | 74.237         | 68.403         |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado  | 13.897         | 5.191          | 13.001         | 5.191          |
| Obrigações Pós-Emprego                                      | 7.498          | 6.946          | 7.498          | 6.946          |
| Materiais   | 3.365          | 3.701          | 2.469          | 3.102          |
| Serviços de Terceiros (b)                                   | 38.168         | 29.724         | 26.790         | 26.131         |
| Depreciação e Amortização                                   | 89.230         | 94.705         | 83.269         | 90.194         |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos | 47.329         | 35.392         | 47.011         | 35.392         |
| Provisões Operacionais (reversão)                           | 4.989          | 61             | 3.648          | 61             |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão               | 64.266         | 57.403         | 66.357         | 59.605         |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                      | 111.814        | 137.818        | 111.458        | 137.808        |
| Custo de Construção   | 25.001         | 9.845          | 23.538         | 6.838          |
| Outros Custos Operacionais Líquidos                         | 20.458         | 7.271          | 15.438         | 6.275          |
|   | <b>507.214</b> | <b>462.832</b> | <b>474.714</b> | <b>445.946</b> |

| a) DESPESAS COM PESSOAL  | Consolidado   |               | Controladora  |               |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
|  | 31/03/2012    | 31/03/2011    | 31/03/2012    | 31/03/2011    |
| Remunerações e Encargos  | 67.383        | 64.508        | 60.421        | 58.136        |
| Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida | 4.019         | 4.114         | 4.019         | 4.114         |
| Benefícios Assistenciais   | 7.066         | 6.477         | 7.066         | 6.477         |
|  | 78.468        | 75.099        | 71.506        | 68.727        |
| ( - ) Custos com Pessoal Transferidos para Obras em Andamento                      | (3.256)       | (2.524)       | (3.256)       | (2.524)       |
|  | 75.212        | 72.575        | 68.250        | 66.203        |
| Programa de Desligamento Voluntário de empregados                                  | 5.987         | 2.200         | 5.987         | 2.200         |
|  | <b>81.199</b> | <b>74.775</b> | <b>74.237</b> | <b>68.403</b> |

## Programas de Desligamento de Empregados:

### *Programa Desligamento Premiado – PDP*

Em novembro de 2011, a Companhia criou o *Programa Desligamento Premiado – PDP*, de caráter permanente e aplicável às rescisões dos Contratos de Trabalho de forma livre e espontânea e está em conformidade com a Lei 12.506 de outubro de 2011, que trata de concessão do Aviso Prévio de 1 até 3 meses, e, desta forma, encerrou o antigo Programa Prêmio Desligamento – PPD.

Dentre os principais incentivos financeiros do Programa, estão os pagamentos de 1 remuneração bruta e 6 meses de contribuições para o plano de saúde após o desligamento, depósito da multa de 40% sobre o saldo do FGTS para fins rescisórios, o pagamento do aviso prévio correspondente ao mínimo de uma remuneração (30 dias) até o máximo de 3 remunerações (90 dias), conforme determina a Lei 12.506 de 2011, e o pagamento de até 24 meses de contribuições para o Fundo de Pensão e INSS após o desligamento, em conformidade a determinados critérios estabelecidos no regulamento do Programa. Até 31 de março de 2012, houve a adesão de 29 empregados.

| b) SERVIÇOS DE TERCEIROS                                   | Consolidado   |               | Controladora  |               |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
|  | 31/03/2012    | 31/03/2011    | 31/03/2012    | 31/03/2011    |
| Comunicação  | 2.113         | 1.941         | 1.184         | 1.416         |
| Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos | 8.932         | 4.442         | 4.305         | 3.487         |
| Conservação e Limpeza de Prédios                           | 5.193         | 5.379         | 5.008         | 5.115         |
| Mão de Obra Contratada                                     | 1.136         | 1.047         | 1.020         | 964           |
| Fretes e Passagens   | 1.007         | 789           | 494           | 568           |
| Hospedagem e Alimentação                                   | 930           | 1.055         | 774           | 1.053         |
| Vigilância   | 2.761         | 2.514         | 2.755         | 2.512         |
| Consultoria  | 3.193         | 1.173         | 182           | 585           |
| Manutenção e Conservação de Móveis Utensílios              | 596           | 1.249         | 593           | 1.228         |
| Manutenção e Conservação de Veículos                       | 833           | 1.091         | 664           | 1.013         |
| Energia Elétrica   | 1.055         | 1.324         | 870           | 1.184         |
| Meio Ambiente  | 3.804         | 3.032         | 3.466         | 2.973         |
| Outros   | 6.615         | 4.688         | 5.475         | 4.033         |
|  | <b>38.168</b> | <b>29.724</b> | <b>26.790</b> | <b>26.131</b> |

### Arrendamento Mercantil Operacional

A Companhia possui contratos de Arrendamento Mercantil Operacional relacionados, basicamente, a veículos e edificações prediais utilizadas em suas atividades operacionais, e não são relevantes em relação aos custos totais da Companhia.

## 24. RESULTADO FINANCEIRO

|  | Consolidado      |                              | Controladora     |                              |
|--|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011<br>Reclassificado | 31/03/2012       | 31/03/2011<br>Reclassificado |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                            |                  |                              |                  |                              |
| Renda de Aplicação Financeira                          | 32.549           | 56.036                       | 22.132           | 46.508                       |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia             | 687              | 624                          | 682              | 624                          |
| Variação Monetária                                     | 4.323            | 2.551                        | 576              | 2.551                        |
| Variações Cambiais                                     | 13.361           | 17                           | 97               | 17                           |
| PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras | (13)             | (10)                         | -                | 4                            |
| Ganhos com Instrumentos Financeiros (nota 26)          | 192              | -                            | -                | -                            |
| Ajuste a Valor Presente                                | -                | 2.254                        | -                | 2.254                        |
| Outras   | 3.210            | 1.328                        | 1.325            | 1.246                        |
|  | <b>54.309</b>    | <b>62.800</b>                | <b>24.812</b>    | <b>53.204</b>                |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                            |                  |                              |                  |                              |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos               | (160.651)        | (178.414)                    | (104.439)        | (141.051)                    |
| Encargos Variação Monetárias- Forluz                   | (5.696)          | (7.333)                      | (5.696)          | (7.333)                      |
| Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos      | (23.837)         | (31.404)                     | (21.175)         | (31.402)                     |
| Variações Cambiais                                     | (4)              | (133)                        | (4)              | (133)                        |
| Variações Monetárias – Concessão Onerosa               | (1.261)          | (9.613)                      | (1.174)          | (9.613)                      |
| Ajuste a Valor Presente                                | (4.350)          | -                            | (4.402)          | -                            |
| Outras   | (24.821)         | (15.395)                     | (13.503)         | (10.018)                     |
|  | <b>(220.620)</b> | <b>(242.292)</b>             | <b>(150.393)</b> | <b>(199.550)</b>             |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS LÍQUIDAS</b>                   | <b>(166.311)</b> | <b>(179.492)</b>             | <b>(125.581)</b> | <b>(146.346)</b>             |

## 25. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1, a Companhia é uma subsidiária integral da Cemig, cujo acionista controlador é o Governo do Estado de Minas Gerais. A Cemig Distribuição e a Light também são controladas da Cemig.

Os principais saldos e transações com partes relacionadas da Cemig Geração e Transmissão são como segue:

| EMPRESAS   | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA    |            | DESPESA    |            |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|  | 31/03/2012 | 31/12/2011 | 31/03/2012 | 31/12/2011 | 31/03/2012 | 31/03/2011 | 31/03/2012 | 31/03/2011 |
| <b>CEMIG</b>   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Convênio de Cooperação (1)                           | -          | -          | -          | 7.018      | -          | -          | -          | -          |
| Pessoal Cedido (2)                                   | -          | -          | 2.586      | 2.586      | -          | -          | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos             | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Cemig Distribuição S.A.</b>                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Convênio de Cooperação                               | -          | -          | -          | 18.066     | -          | -          | -          | -          |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (3)           | 14.721     | 14.819     | -          | -          | 30.206     | 27.984     | (1.361)    | (1.313)    |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica – Fornec.           | 16.326     | 14.350     | 2.767      | 3.522      | 36.473     | 32.429     | (10.585)   | (10.511)   |
| <b>Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.</b> |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos             | 121.481    | 115.026    | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica – Fornec.           | -          | -          | 1.424      | 1.308      | -          | -          | (3.199)    | (2.980)    |
| <b>Light S.A.</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (3)           | 816        | -          | 130        | 130        | 7.621      | 5.678      | -          | -          |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica – Fornec.           | 139        | 138        | 1          | 1          | 1.245      | 960        | (3)        | (6)        |
| <b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>             |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Impostos, Taxas e Contribuição – ICMS (6)            | 19.222     | 19.186     | 34.428     | 35.610     | (109.955)  | (94.460)   | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                                |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Impostos, Taxas e Contribuição – ICMS (6)            | 27.329     | 27.192     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| Debêntures (4)                                       | -          | -          | 48.297     | 46.896     | -          | -          | (1.421)    | (5.848)    |
| <b>FORLUZ</b>  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-emprego - (5)                         | -          | -          | 15.460     | 17.048     | -          | -          | (7.498)    | (6.946)    |
| Despesa de Pessoal (7)                               | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (4.019)    | (4.114)    |
| Custeio Administrativo (8)                           | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (1.278)    | (897)      |
| <b>Não Circulante</b>                                |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-emprego - (5)                         | -          | -          | 425.036    | 421.404    | -          | -          | -          | -          |
| <b>Cemig Saúde</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Plano de Saúde e odontológico (9)                    | -          | -          | 2.443      | 4.551      | -          | -          | (2.198)    | (2.131)    |

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstrados abaixo:

- (1) Convênio de Cooperação Técnica entre Cemig, Cemig Distribuição e Cemig Geração e Transmissão instituído pelo Despacho ANEEL 3.924/2008;
- (2) Reembolso de despesas relativas ao pessoal cedido pela Cemig às empresas do grupo;
- (3) A Companhia possui contratos de venda de energia para Cemig Distribuição e Light Energia, decorrente do leilão público de energia existente ocorrido em 2005, com vigência de 8 anos a partir do início do fornecimento e correção anual pelo IGP-M;
- (4) Emissão Privada de Debêntures Simples não conversíveis em ações no valor de R\$120.000 milhões, atualizada pelo Índice Geral de Preços – Mercado - IGP-M ajustado a valor presente, para a conclusão da Usina Hidrelétrica de Irapé, com resgate após 25 anos da data de emissão;
- (5) Parte dos contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Vide Nota Explicativa nº 19 e serão amortizados até o exercício de 2024;

- (6) As operações com ICMS registradas nas Informações Contábeis referem-se as operações de venda de energia e são realizadas em conformidade a legislação específica do Estado de Minas Gerais;
- (7) Contribuições da Cemig para o Fundo de Pensão referentes aos empregados participantes do Plano Misto (vide Nota Explicativa nº 19) e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- (8) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia.
- (9) Contribuição pela patrocinadora ao plano de saúde e odontológico dos empregados.

Vide mais informações referentes às principais transações realizadas nas Notas Explicativas 6, 15, 16, 18, 21 e 22.

## 26. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os Instrumentos Financeiros da Companhia, de suas controladas e controladas em conjunto estão restritos a Caixa e Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários, Consumidores e Revendedores, Concessionário – Transporte de Energia, Ativos Financeiros da Concessão, Fornecedores, Empréstimos e Financiamentos, Outras Contas a Pagar e Obrigações com Debêntures e “swaps” de moedas, sendo os ganhos e perdas obtidos nas operações integralmente registrados de acordo com o regime de competência.

Os Instrumentos Financeiros da Companhia, de suas controladas e controladas em conjunto foram reconhecidos ao valor justo e encontram-se classificados conforme abaixo:

- Instrumentos Financeiros ao valor justo por meio do resultado: encontram-se nesta categoria Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários e os Instrumentos Derivativos (mencionados no item “b”). São mensurados ao valor justo e os ganhos ou as perdas são reconhecidos, diretamente, no resultado;
- Empréstimos e Recebíveis: encontram-se nesta categoria o Caixa, Créditos com Consumidores e Revendedores, Concessionários – Transporte de Energia e Ativos Financeiros da Concessão. São reconhecidos pelo seu valor nominal de realização e similares aos valores justos;
- Passivos financeiros não derivativos: encontram-se nesta categoria Empréstimos e Financiamentos e Obrigações com Debêntures, Fornecedores e Concessões a Pagar. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva;
- Instrumentos Financeiros Derivativos. São mensurados pelo valor justo e os efeitos reconhecidos, diretamente, no resultado.

| Categoria dos Instrumentos financeiros         | 31/03/2012       |                  | 31/12/2011       |                  |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | Valor contábil   | Valor justo      | Valor contábil   | Valor justo      |
| <b>Ativos Financeiros:</b>                     |                  |                  |                  |                  |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>                |                  |                  |                  |                  |
| Caixa e Depósitos Bancários                    | 46.796           | 46.796           | 38.748           | 38.748           |
| Consumidores e Revendedores                    | 525.527          | 525.527          | 467.200          | 467.200          |
| Concessionários - Transporte de Energia        | 152.417          | 152.417          | 145.407          | 145.407          |
| Ativos Financeiros da Concessão                | 4.481.746        | 4.481.746        | 4.493.750        | 4.493.750        |
|  | <b>5.206.486</b> | <b>5.206.486</b> | <b>5.145.105</b> | <b>5.145.105</b> |
| <b>Mantidos até o vencimento</b>               |                  |                  |                  |                  |
| Títulos e Valores Mobiliários                  | 569.076          | 569.076          | -                | -                |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>      |                  |                  |                  |                  |
| <b>Mantidos para negociação</b>                |                  |                  |                  |                  |
| Equivalentes de Caixa - Aplicações Financeiras | 1.135.328        | 1.135.328        | 1.511.285        | 1.511.285        |
| Títulos e Valores Mobiliários                  | -                | -                | 170.492          | 170.492          |
|  | <b>1.135.328</b> | <b>1.135.328</b> | <b>1.681.777</b> | <b>1.681.777</b> |
| <b>Passivos Financeiros:</b>                   |                  |                  |                  |                  |
| <b>Avaliados ao custo amortizado</b>           |                  |                  |                  |                  |
| Fornecedores                                   | 150.715          | 150.715          | 183.929          | 183.929          |
| Concessões a Pagar                             | 135.433          | 135.433          | 131.091          | 131.091          |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures       | 7.990.109        | 7.906.245        | 8.347.940        | 8.249.127        |
|  | <b>8.276.257</b> | <b>8.192.393</b> | <b>8.662.960</b> | <b>8.564.147</b> |
| <b>Valor justo por meio de resultado:</b>      |                  |                  |                  |                  |
| Instrumentos Derivativos – Contrato de Swap    | 295              | 295              | 399              | 399              |
| Instrumentos Derivativos - Contratos de Opção  | 459              | 459              | 1.096            | 1.096            |
| Instrumentos Derivativos - Balcão              | 767              | 767              | 618              | 618              |

### a) Gestão de riscos

O Gerenciamento de Riscos corporativos é uma ferramenta de Gestão Integrante das práticas de Governança Corporativa alinhada com o Processo de Planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da Companhia.

A Companhia possui um Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros com o objetivo de implementar diretrizes e monitorar o Risco Financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Companhia, recomendando estratégias de proteção (*hedge*) aos riscos de câmbio, juros e inflação, os quais estão efetivos em linha com a estratégia da Companhia.

A premissa do Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros é dar previsibilidade ao Caixa da Companhia para um prazo máximo de 12 meses, considerando o cenário econômico divulgado por uma consultoria externa.

Os principais riscos de exposição da Companhia estão relacionados a seguir:

#### Risco de taxas de câmbio

A Cemig Geração e Transmissão está exposta ao risco de elevação das taxas de câmbio, principalmente à cotação do Dólar Norte-Americano em relação ao Real, com impacto no endividamento, no resultado e no fluxo de caixa. Com a finalidade de reduzir a exposição da Cemig às elevações das taxas de câmbio, a Companhia possuía, em 31 de

março de 2012, operações contratadas de hedge, descritas em maiores detalhes no item “b”.

### A exposição líquida às taxas de câmbio é como segue:

| EXPOSIÇÃO ÀS TAXAS DE CÂMBIO           | 31/03/2012     | 31/12/2011     |
|--|----------------|----------------|
| <b>Dólar Norte-americano</b>           |                |                |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 17) | 142.510        | 145.463        |
| <b>Euro</b>                            |                |                |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 17) | -              | 1.387          |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>         | <b>142.510</b> | <b>146.850</b> |

### Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, com base em seus consultores financeiros, estima que, em um Cenário provável, a depreciação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 31 de março de 2013 será de 2,86% para o Dólar (R\$1,77). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial do Real de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como Possível e Remoto, respectivamente.

| Risco Exposições Cambiais - Consolidado   | Cenário Base<br>31/03/2012 | Cenário<br>Provável | Cenário Possível<br>Depreciação<br>Cambial 25,00% | Cenário Remoto<br>Depreciação<br>Cambial 50,00% |
|---|----------------------------|---------------------|---|---|
| <b>Dólar Norte-americano</b>              |                            |                     |   |   |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 17)    | 142.510                    | 138.435             | 173.044   | 207.653   |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>            | <b>142.510</b>             | <b>138.435</b>      | <b>173.044</b>                                    | <b>207.653</b>                                  |
| <b>Efeito Líquido da Variação Cambial</b> | <b>-</b>                   | <b>4.075</b>        | <b>(30.534)</b>                                   | <b>(65.143)</b>                                 |

### Risco de Taxa de juros

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto estão expostas ao risco de elevação das taxas de juros nacionais, em 31 de março de 2013. Esta exposição ocorre em função do passivo líquido indexado à variação das taxas de juros, conforme demonstrado a seguir:

| EXPOSIÇÃO DA COMPANHIA ÀS TAXAS DE JUROS NACIONAIS       | Consolidado        |                    |
|--|--------------------|--------------------|
|  | 31/03/2012         | 31/12/2011         |
| <b>Ativos</b>  |                    |                    |
| Equivalentes de Caixa - Aplicações Financeiras (nota 5 ) | 1.088.532          | 1.511.285          |
| Títulos e Valores Mobiliários (nota 6 )                  | 569.076            | 170.492            |
| <b>Passivos</b>  |                    |                    |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures (nota 17)      | (3.690.917)        | (4.880.763)        |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                           | <b>(2.033.309)</b> | <b>(3.198.986)</b> |

### Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de taxas de juros mais relevante, a Companhia estima que, em um cenário provável, a taxa SELIC em 31 de março de 2013 será de 9,50%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos seus resultados advindos



de uma alta na taxa SELIC de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como Possível e Remoto, respectivamente. A taxa CDI acompanha a taxa SELIC.

Estimativa de Cenários de evolução da taxa de juros deverá considerar a projeção dos cenários base, otimista e pessimista da Companhia, com base nos seus consultores financeiros, conforme descrito na Política de *Hedge*.

| Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais          | 31/03/2012               | Período até 31 de março de 2013 |                               |                             |
|--|--------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
|  | Cenário Base SELIC 9,75% | Cenário Provável SELIC 9,00%    | Cenário Possível SELIC 11,25% | Cenário Remoto SELIC 13,50% |
| <b>Ativos</b>                                      |                          |                                 |                               |                             |
| Equivalentes de Caixa -                            |                          |                                 |                               |                             |
| Aplicações Financeiras (nota 4)                    | 1.088.532                | 1.186.500                       | 1.210.991                     | 1.235.484                   |
| Títulos e Valores Mobiliários (nota 5)             | 569.076                  | 620.293                         | 633.098                       | 645.901                     |
|  | <b>1.657.608</b>         | <b>1.806.793</b>                | <b>1.844.089</b>              | <b>1.881.385</b>            |
| <b>Passivos</b>                                    |                          |                                 |                               |                             |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures (nota 17) | (3.690.917)              | (4.023.100)                     | (4.106.145)                   | (4.189.191)                 |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                     | <b>(2.033.309)</b>       | <b>(2.216.307)</b>              | <b>(2.262.056)</b>            | <b>(2.307.806)</b>          |
| <b>Efeito Líquido da Variação da SELIC</b>         |                          | <b>(182.998)</b>                | <b>(228.747)</b>              | <b>(274.497)</b>            |

## Risco de Liquidez

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto administram o risco de liquidez acompanhando permanentemente e de forma conservadora o seu fluxo de caixa. A Cemig Geração e Transmissão utiliza de dois tipos de visão. A primeira, orçamentária, que projeta os saldos mensalmente, para cada uma das empresas, em um período de 12 meses e a segunda projeta os saldos diariamente para 180 dias.

Com o objetivo de manter a segurança do caixa, a Companhia estabelece um caixa mínimo para suas operações.

Na gestão das aplicações, a Companhia busca obter rentabilidade nas operações a partir de uma rígida análise de crédito bancário, concedendo limites operacionais aos bancos com base em avaliações que levam em conta ratings, exposições e patrimônio. Busca também retorno trabalhando no alongamento de prazos das aplicações, sempre com base na premissa principal, o controle da liquidez.

A Companhia aplica até 20% de seus recursos em fundo de investimento exclusivo de crédito privado, sem riscos de mercado. O restante é aplicado diretamente em CDB's ou operações compromissadas remuneradas pela taxa CDI.

## Risco de Crédito

O risco decorrente da possibilidade da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto virem a incorrer em perdas, advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes, é considerado baixo. A Companhia faz um acompanhamento buscando reduzir a inadimplência, de forma individual, junto aos seus consumidores. Também são estabelecidas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos eventualmente em atraso.

A provisão para créditos de liquidação duvidosa no primeiro trimestre de 2012, considerada como adequada em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia, foi de R\$9.254.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto virem a incorrer em perdas advindas da decretação de insolvência de Instituição Financeira em que mantenha depósitos, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004 onde cada instituição é analisada segundo critérios de liquidez corrente, grau de alavancagem, grau de inadimplência, rentabilidade e custos além de análise de três agências de classificação de riscos financeiros. As instituições recebem limites máximos de alocação de recursos que são revisados periodicamente ou sob qualquer alteração nos cenários macroeconômicos da economia brasileira.

A Cemig Geração e Transmissão administra o risco de contraparte de instituições financeiras com base em uma política interna aprovada pelo Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros da Companhia.

Esta Política avalia e dimensiona, além dos riscos de crédito das instituições, o risco de liquidez, o risco de mercado da carteira de investimentos e o risco operacional da Tesouraria.

Todas as aplicações são realizadas em títulos financeiros que têm características de renda fixa, sempre atrelados ao CDI. A Companhia não realiza operações que incorporem risco de volatilidade em suas Informações Contábeis Intermediárias.

Como instrumento de gestão, a Companhia divide a aplicação de seus recursos em compras diretas de papéis (carteira própria) e em dois fundos de investimentos, que possuem aproximadamente 20% da carteira total. Os fundos de investimentos aplicam os recursos exclusivamente em produtos de renda fixa, tendo como cotistas apenas empresas do grupo. Eles obedecem à mesma política adotada nas aplicações em carteira própria.

As premissas mínimas para a concessão de crédito às instituições financeiras se concentram em três itens:

1. Rating de duas agências de riscos;
2. Patrimônio Líquido mínimo superior a R\$400 milhões;
3. Índice de Basiléia superior a 12.

Superando estes limites de corte, os bancos são classificados em três grupos, conforme o valor do seu Patrimônio. A partir desta classificação, são estabelecidos limites de concentração por grupo e por instituição:

| Grupo | Patrimônio Líquido                   | Concentração  | Limite por Banco (% do PL)** |
|-------|--------------------------------------|---------------|------------------------------|
| A1    | Superior a R\$3,5 bilhões            | Mínima de 80% | 7,0%                         |
| A2    | Entre R\$1,0 bilhão e R\$3,5 bilhões | Máxima de 20% | Entre 2,8% e 7,0%            |
| B     | Entre R\$400 milhões e R\$1,0 bilhão | Máxima de 20% | Entre 1,6% e 4,2%            |

\*\* o percentual concedido a cada banco dependerá de uma avaliação individual de indicadores como liquidez, qualidade da carteira de crédito, entre outros.

Além destes pontos, a Companhia estabelece também dois limites de concentração:

1. Nenhum banco poderá ter mais do que 30% da carteira do Grupo;
2. Nenhum banco poderá ter mais do que 50% da carteira de uma Empresa.

### Risco quanto à Escassez de Energia

A Energia vendida é, substancialmente, gerada por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das Usinas, comprometendo a recuperação do volume destes e acarretar perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001.

### Risco de Aceleração do Vencimento de Dívidas

A Companhia, suas controladas e controladas em conjunto possuem Contratos de Empréstimos e Financiamentos, com Cláusulas Restritivas (“covenants”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros indicadores. O não atendimento dessas cláusulas poderia implicar no vencimento antecipado das dívidas. Vide Nota Explicativa nº 17 destas Informações Contábeis Intermediárias.

### Risco de não renovação das concessões

A Companhia, suas controladas e controladas em conjunto possuem concessões para exploração dos serviços de Geração e Transmissão de energia elétrica com a expectativa, pela Administração, de que sejam renovadas pela ANEEL e/ou Ministério das Minas e Energia. Caso as renovações das concessões não sejam deferidas pelos órgãos reguladores ou mesmo renovados mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia (“concessão onerosa”) ou estabelecimento de um preço teto, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser alterados.

É esperada para 2012 uma definição pelo Governo Federal dos critérios para a renovação das concessões, quando então será possível determinar o impacto desses critérios nos resultados da Companhia.

A Companhia não foi impactada negativamente, de forma significativa, em função de ocorrências relacionadas aos riscos descritos acima.

#### **b) Instrumentos Financeiros - Derivativos**

Os instrumentos derivativos, contratados pela Companhia, suas controladas e controladas em conjunto têm o propósito de proteger as operações contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Os valores do Principal das operações com Derivativos não são registrados no Balanço Patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos registrados pelo valor justo.

A Companhia possui um Comitê e Gestão de Riscos Financeiros criado com o objetivo de monitorar os Riscos Financeiros, relativos à volatilidade e tendências dos índices de inflação, taxas de câmbio e taxas de juros que afetam suas transações financeiras e as quais poderiam afetar, negativamente, sua liquidez e lucratividade. Esse Comitê objetiva, ao implementar Planos de ação, a fixação de Diretrizes para operação proativa no ambiente de Riscos Financeiros.

A Companhia possui instrumentos derivativos contratados pela sua controlada indireta UNISA, que é controlada em conjunto pela TAESA. Esses derivativos tiveram como propósito proteger suas operações contra os riscos de flutuação nas taxas de câmbio, e não são utilizados para fins especulativos.

A Companhia, por meio das operações contratadas pela UNISA, está exposta a flutuação da taxa de câmbio em virtude dos financiamentos com o BID (parte indexada à uma cesta de moedas) e com o BID indexado a US\$. Para mitigar os efeitos da flutuação da taxa de câmbio, a UNISA utilizou-se de instrumentos financeiros derivativos (hedge) e contratou operações de opção de compra durante o exercício.

O quadro a seguir apresenta os Instrumentos Derivativos contratados pelas controladas em conjunto da Companhia em 31 de março de 2012.

| Direito da Companhia                   | Obrigação da Companhia       | Período de Vencimento | Mercado de Negociação | Valor principal contratado |            | Perda não realizada     |            |             |            | Efeito acumulado |            |
|--|------------------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------------|------------|-------------------------|------------|-------------|------------|------------------|------------|
|  |                              |                       |                       |                            |            | Valor Conforme contrato |            | Valor justo |            | Valor Recebido   | Valor Pago |
|  |                              |                       |                       | 31/03/2012                 | 31/12/2011 | 31/03/2012              | 31/12/2011 | 31/03/2012  | 31/12/2011 | 31/03/2012       | 31/03/2012 |
| <b>I eira Energia S.A.</b>             |                              |                       |                       |                            |            |                         |            |             |            |                  |            |
| R\$ IGP-M                              | R\$ 5,86% pré-fixada         | Em 12/2012            | Balcão                | R\$120.000                 | R\$120.000 | 767                     | 618        | 767         | 618        | 151              | -          |
| Euro                                   | Varição preço futuro do Euro | Em 02/2012            | Opção                 | R\$2.375                   | R\$2.375   | -                       | 3          | -           | 3          | -                | -          |
| <b>TAESA</b>                           |                              |                       |                       |                            |            |                         |            |             |            |                  |            |
| <b>II Transmissora de Energia (*)</b>  |                              |                       |                       |                            |            |                         |            |             |            |                  |            |
| 6M + Over                              | USD                          | Em 11/2022            | Swap                  | 27.561                     | 27.561     | 113                     | 153        | 113         | 153        | 113              | -          |
| 6M + Over                              | USD                          | Em 11/2018            | Swap                  | 3.028                      | 3.028      | 3                       | 6          | 3           | 6          | 3                | -          |
| <b>III Transmissora de Energia (*)</b> |                              |                       |                       |                            |            |                         |            |             |            |                  |            |
| 6M + Over                              | USD                          | Em 05/2020            | Swap                  | 39.188                     | 39.188     | 179                     | 239        | 179         | 239        | 179              | -          |
|  | USD                          | Em 11/2012            | Opção                 | 3.072                      | 3.072      | 216                     | 470        | 216         | 470        | 216              | -          |
|  | USD                          | Em 05/2013            | Opção                 | 3.229                      | 3.229      | 239                     | 511        | 239         | 511        | 266              | -          |
|  | USD                          | Em 05/2012            | Opção                 | 2.743                      | 2.743      | 3                       | 112        | 3           | 112        | 3                | -          |
|  |                              |                       |                       |                            |            | 1.521                   | 2.112      | 1.521       | 2.112      | 932              | -          |

(\*) Empresas controladas pela TAESA.

- 1) Os valores apresentam a operação proporcional à participação da Cemig GT
- 2) Os Valores Justos apresentam um ganho para a Companhia
- 3) Valores em Milhares de reais
- 4) Valor Recebido é o valor acumulado do exercício (Jan/12 a Mar/12)

### Valor e tipo de margens dadas em garantia

A Companhia não deposita margens de garantias para os Instrumentos Derivativos.

### Metodologia de cálculo do valor justo das posições

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

### c) Administração de Capital

A dívida da Companhia para a relação ajustada no capital ao final do exercício é apresentada a seguir:

|   | 31/03/2012       | 31/12/2011       |
|---|------------------|------------------|
| Total do Passivo  | 10.367.720       | 10.595.171       |
| Caixa e Equivalentes de Caixa   | (1.135.328)      | (1.550.033)      |
| Títulos e Valores Mobiliários   | (569.076)        | (170.492)        |
| <b>Passivo Líquido</b>  | <b>8.663.316</b> | <b>8.874.646</b> |
| Total do Patrimônio Líquido   | 5.441.097        | 5.086.076        |
| Valores acumulados no Patrimônio Líquido referente a hedge de fluxos de caixa | (689)            | (703)            |
| <b>Capital Ajustado</b>   | <b>5.440.408</b> | <b>5.085.373</b> |
| <b>Relação Passivo Líquido sobre Capital Ajustado</b>                         | <b>1,59</b>      | <b>1,75</b>      |

## 27. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO

A Companhia adota a mensuração a valor justo de seus ativos e passivos financeiros. Valor justo é mensurado a valor de mercado com base em premissas em que os participantes do mercado possam mensurar um ativo ou passivo. Para aumentar a coerência e a comparabilidade, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três grandes níveis, como segue:

- **Nível 1. Mercado Ativo: Preço Cotado** – Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- **Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação** – Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.
- **Nível 3. Sem Mercado Ativo: Título Patrimonial** – Valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados.

A seguir está um resumo dos instrumentos que são mensurados pelo seu valor justo:

| Descrição   | Saldo em 31 de março de 2012 | Valor justo em 31 de março de 2012     |  |  |
|---|------------------------------|--|--|--|
|   |                              | Mercado Ativo – Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo – Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo – Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>   |                              |  |  |  |
| Caixa e Depósitos Bancários                           | 46.796                       | -                                      | 46.796   | -  |
| <b>Equivalentes de Caixa – Aplicações Financeiras</b> |                              |  |  |  |
| Certificados de Depósitos Bancários                   | 860.039                      | -                                      | 860.039  | -  |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)                  | 38.756                       | 38.756                                 | -  | -  |
| Depósitos Overnight                                   | 189.737                      | -                                      | 189.737  | -  |
|   | <b>1.088.532</b>             | <b>38.756</b>                          | <b>1.049.776</b>                                   | -  |

### *Metodologia de cálculo do valor justo*

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

## **28. DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO - DVA**

Conforme requerimento da CVM, aplicável as Companhias abertas e como informação adicional para fins de IFRS, a Companhia elaborou demonstrações do valor adicionado individuais e consolidadas.

Essas demonstrações, fundamentadas em conceitos macroeconômicos, buscam apresentar a parcela do Grupo na formação do Produto Interno Bruto por meio da apuração dos respectivos valores adicionados tanto pelo Grupo quanto o recebido de outras entidades, e a distribuição desses montantes aos seus empregados, esferas governamentais, arrendadores de ativos, credores por empréstimos, financiamentos e títulos de dívida, acionistas controladores e não controladores, e outras remunerações que configurem transferência de riqueza a terceiros. O referido valor adicionado representa a riqueza criada pelo Grupo, de forma geral, medido pelas receitas de vendas de bens e dos serviços prestados, menos os respectivos insumos adquiridos de terceiros, incluindo também o valor adicionado produzido por terceiros e transferido à entidade.



## 29. DEMONSTRAÇÕES SEGREGADAS POR ATIVIDADE CONSOLIDADO

### EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2012

(Em Milhares de Reais)

Os segmentos operacionais da Cemig Geração e Transmissão refletem o marco regulatório do setor elétrico brasileiro, com diferentes legislações para os setores de geração e transmissão.

Os segmentos mencionados acima refletem à gestão da Companhia e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados. Em decorrência do marco regulatório do setor elétrico brasileiro, não existe segmentação por área geográfica.

| DESCRIÇÃO   | Geração          | Transmissão     | Eliminação      | Total            |
|---|------------------|-----------------|-----------------|------------------|
| <b>RECEITA</b>  | <b>971.048</b>   | <b>244.797</b>  | <b>(10.831)</b> | <b>1.205.014</b> |
| <b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>                           |                  |                 |                 |                  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                | (111.814)        | -               | -               | (111.814)        |
| Encargo de Uso do Sist. de Transmissão                                | (67.449)         | (53)            | 3.236           | (64.266)         |
|   | (179.263)        | (53)            | 3.236           | (176.080)        |
| <b>CUSTO DE OPERAÇÃO E DESPESAS</b>                                   |                  |                 |                 |                  |
| Pessoal   | (47.175)         | (34.024)        | -               | (81.199)         |
| Participação dos Empregados   | (8.737)          | (5.160)         | -               | (13.897)         |
| Obrigação Pós Emprego   | (5.039)          | (2.459)         | -               | (7.498)          |
| Material  | (1.828)          | (1.537)         | -               | (3.365)          |
| Serviços de Terceiros   | (21.789)         | (17.004)        | 625             | (38.168)         |
| Depreciação e Amortização   | (87.835)         | (246)           | (1.149)         | (89.230)         |
| Provisões   | (4.489)          | (500)           | -               | (4.989)          |
| Compensação Financeira pela Util. Recursos Hidricos                   | (47.329)         | -               | -               | (47.329)         |
| Custo de Construção   | -                | (25.001)        | -               | (25.001)         |
| Outras  | (11.778)         | (8.680)         | -               | (20.458)         |
|   | (235.999)        | (94.611)        | (524)           | (331.134)        |
| <b>CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS TOTAIS</b>                           | <b>(415.262)</b> | <b>(94.664)</b> | <b>2.712</b>    | <b>(507.214)</b> |
| <b>Resultado Operac. antes do Res. de Equiv. Patrim. e Financeiro</b> | <b>555.786</b>   | <b>150.133</b>  | <b>(8.119)</b>  | <b>697.800</b>   |
| <b>Resultado de Equivalência Patrimonial</b>                          | <b>(802)</b>     | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>(802)</b>     |
| Receitas Financeiras  | 19.447           | 34.862          | -               | 54.309           |
| Despesas Financeiras  | (93.127)         | (135.612)       | 8.119           | (220.620)        |
| <b>Resultado antes do IR e CSLL</b>                                   | <b>481.304</b>   | <b>49.383</b>   | <b>-</b>        | <b>530.687</b>   |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                                | (164.221)        | (17.396)        | -               | (181.617)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 7.698            | (1.733)         | -               | 5.965            |
| <b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>   | <b>324.781</b>   | <b>30.254</b>   | <b>-</b>        | <b>355.035</b>   |

**EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2011**
**(Em Milhares de Reais)**

| DESCRIÇÃO  | Geração          | Transmissão     | Eliminações    | Total            |
|--|------------------|-----------------|----------------|------------------|
| <b>RECEITA OPERACIONAL</b>                             |                  |                 |                |                  |
| Fornecimento Bruto de Energia                          | 989.012          | -               | -              | 989.012          |
| Receita de uso da Rede                                 | 58.453           | 237.451         | (2.999)        | 292.905          |
| Outras Receitas  | 2.003            | 1.158           | -              | 3.161            |
|  | <u>1.049.468</u> | <u>238.609</u>  | <u>(2.999)</u> | <u>1.285.078</u> |
| <b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>                 | (216.152)        | (54.839)        | -              | (270.991)        |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                     | <b>833.316</b>   | <b>183.770</b>  | <b>(2.999)</b> | <b>1.014.087</b> |
| <b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>            |                  |                 |                |                  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                 | (137.818)        | -               | -              | (137.818)        |
| Encargo de Uso do Sist. de Transmissão                 | (60.402)         | -               | 2.999          | (57.403)         |
|  | <u>(198.220)</u> | <u>-</u>        | <u>2.999</u>   | <u>(195.221)</u> |
| <b>CUSTO DE OPERAÇÃO E DESPESAS</b>                    |                  |                 |                |                  |
| Pessoal  | (43.307)         | (31.468)        | -              | (74.775)         |
| Participação dos Empregados                            | (3.535)          | (1.656)         | -              | (5.191)          |
| Entidade de Previdência Privada                        | (6.946)          | -               | -              | (6.946)          |
| Material   | (2.222)          | (1.479)         | -              | (3.701)          |
| Serviços de Terceiros                                  | (20.754)         | (8.970)         | -              | (29.724)         |
| Depreciação e Amortização                              | (84.322)         | (10.383)        | -              | (94.705)         |
| Provisões  | 2.243            | (2.304)         | -              | (61)             |
| Compensação Financeira pela Util. Recursos Hidricos    | (35.392)         | -               | -              | (35.392)         |
| Outras   | (14.720)         | (2.396)         | -              | (17.116)         |
|  | <u>(208.955)</u> | <u>(58.656)</u> | <u>-</u>       | <u>(267.611)</u> |
| <b>CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS TOTAIS</b>            | <b>(407.175)</b> | <b>(58.656)</b> | <b>2.999</b>   | <b>(462.832)</b> |
| <b>Resultado Operac. antes do Resultado Financeiro</b> | <b>426.141</b>   | <b>125.114</b>  | <b>-</b>       | <b>551.255</b>   |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                    | <b>(95.678)</b>  | <b>(83.814)</b> | <b>-</b>       | <b>(179.492)</b> |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | (114.450)        | (6.721)         | -              | (121.171)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos       | 8.124            | (12.341)        | -              | (4.217)          |
| <b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>                          | <b>224.137</b>   | <b>22.238</b>   | <b>-</b>       | <b>246.375</b>   |

### 30. DEMONSTRAÇÕES SEGREGADAS POR EMPRESA

EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2012

(Em Milhares de Reais)

| Descrição   | GT                | TAESA            | Eólicas        | Madeira          | Outras         | Eliminações        | Total             |
|---|-------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|--------------------|-------------------|
| <b>ATIVO</b>  | <b>11.943.326</b> | <b>3.751.823</b> | <b>348.910</b> | <b>1.318.302</b> | <b>798.808</b> | <b>(2.352.352)</b> | <b>15.808.817</b> |
| Caixa e Equivalentes de Caixa   | 780.261           | 247.732          | 8.551          | 38.583           | 60.201         | -                  | 1.135.328         |
| Contas a Receber  | 604.623           | 80.927           | 3.935          | 1.656            | 8.982          | (1.424)            | 698.699           |
| Títulos e Valores Mobiliários - Aplic. Financeira                     | 404.605           | 154.078          | 10.140         | -                | 253            | -                  | 569.076           |
| Tributos  | 403.792           | 378.957          | 1.214          | 8.032            | 3.182          | -                  | 795.177           |
| Outros Ativos   | 368.736           | 61.625           | 815            | 25.723           | 7.215          | (131.038)          | 333.076           |
| Investimento/Imob/Intangível/Financeiro de Concessão                  | 9.381.309         | 2.828.504        | 324.255        | 1.244.308        | 718.975        | (2.219.890)        | 12.277.461        |
| <b>PASSIVO</b>  | <b>11.943.326</b> | <b>3.751.823</b> | <b>348.910</b> | <b>1.318.302</b> | <b>798.808</b> | <b>(2.352.352)</b> | <b>15.808.817</b> |
| Fornecedores e Suprimentos  | 97.951            | 8.375            | 12.438         | 22.467           | 11.541         | (2.057)            | 150.715           |
| Empréstimos, Financiamentos e Debentures                              | 4.683.663         | 1.914.645        | 209.688        | 989.598          | 192.515        | -                  | 7.990.109         |
| Dividendos e Juros sobre Capital Próprio                              | -                 | 121.477          | -              | -                | 8.864          | (130.341)          | -                 |
| Obrigações Pós-Emprego  | 440.496           | -                | -              | -                | -              | -                  | 440.496           |
| Tributos  | 867.819           | 309.039          | 4.311          | 1.356            | 14.678         | -                  | 1.197.203         |
| Outros Passivos   | 412.300           | 66.963           | 118            | 91.213           | 17.348         | 1.255              | 589.197           |
| Patrimônio Líquido  | 5.441.097         | 1.331.324        | 122.355        | 213.668          | 553.862        | (2.221.209)        | 5.441.097         |
| <b>RESULTADO</b>  |                   |                  |                |                  |                |                    |                   |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                                    | <b>1.062.540</b>  | <b>123.922</b>   | <b>8.759</b>   | <b>51</b>        | <b>20.574</b>  | <b>(10.832)</b>    | <b>1.205.014</b>  |
| <b>CUSTOS E DESPESA OPERACIONAL</b>                                   |                   |                  |                |                  |                |                    |                   |
| Pessoal - Empregados e Administradores                                | (74.237)          | (6.327)          | (68)           | (119)            | (448)          | -                  | (81.199)          |
| Participação dos Empregados e Administradores                         | (13.001)          | (896)            | -              | -                | -              | -                  | (13.897)          |
| Obrigações Pós-Emprego  | (7.498)           | -                | -              | -                | -              | -                  | (7.498)           |
| Materiais   | (2.469)           | (730)            | (25)           | (52)             | (89)           | -                  | (3.365)           |
| Materia Prima   | -                 | -                | -              | -                | -              | -                  | -                 |
| Serviços de Terceiros   | (26.790)          | (8.919)          | (905)          | (1.321)          | (859)          | 626                | (38.168)          |
| Comp. Financ Utilização Recursos Hídricos                             | (47.011)          | -                | -              | (1)              | (317)          | -                  | (47.329)          |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                | (111.458)         | -                | -              | (347)            | (9)            | -                  | (111.814)         |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                         | (66.357)          | -                | (756)          | 207              | (595)          | 3.235              | (64.266)          |
| Depreciação e Amortização   | (83.269)          | (230)            | (2.730)        | -                | (1.853)        | (1.148)            | (89.230)          |
| Provisões Operacionais  | (3.648)           | 958              | -              | (2.299)          | -              | -                  | (4.989)           |
| Gás Comprado para Revenda   | -                 | -                | -              | -                | -              | -                  | -                 |
| Custo de Construção   | (23.538)          | (557)            | -              | -                | (906)          | -                  | (25.001)          |
| Outras Despesas Líquidas  | (15.438)          | (2.625)          | (505)          | (142)            | (431)          | (1.317)            | (20.458)          |
|   | (474.714)         | (19.326)         | (4.989)        | (4.074)          | (5.507)        | 1.396              | (507.214)         |
| <b>Resultado Operac. antes do Res. de Equiv. Patrim. e Financeiro</b> | <b>587.826</b>    | <b>104.596</b>   | <b>3.770</b>   | <b>(4.023)</b>   | <b>15.067</b>  | <b>(9.436)</b>     | <b>697.800</b>    |
| <b>Resultado de Equivalência Patrimonial</b>                          | <b>51.375</b>     | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>(802)</b>   | <b>(51.375)</b>    | <b>(802)</b>      |
| Receita Financeira  | 24.812            | 26.729           | 432            | 283              | 2.053          | -                  | 54.309            |
| Despesa Financeira  | (150.393)         | (63.439)         | (4.155)        | (6.693)          | (4.059)        | 8.119              | (220.620)         |
| <b>Resultado antes do IR e CSLL</b>                                   | <b>513.620</b>    | <b>67.886</b>    | <b>47</b>      | <b>(10.433)</b>  | <b>12.259</b>  | <b>(52.692)</b>    | <b>530.687</b>    |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                                | (166.391)         | (12.424)         | (402)          | 362              | (2.762)        | -                  | (181.617)         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 7.806             | (1.138)          | 41             | 144              | (888)          | -                  | 5.965             |
| <b>Resultado do Período</b>   | <b>355.035</b>    | <b>54.324</b>    | <b>(314)</b>   | <b>(9.927)</b>   | <b>8.609</b>   | <b>(52.692)</b>    | <b>355.035</b>    |

### 31. EVENTOS SUBSEQUENTES

Na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizadas cumulativamente em 27 de abril de 2012, foram aprovadas as demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011, a destinação do lucro líquido do exercício no montante de R\$1.269.012 mil, do saldo dos lucros acumulados de R\$109.184 mil, bem como a definição da forma e data do pagamento dos dividendos e dos juros sobre o capital próprio.

Ao lucro líquido e ao saldo de lucros acumulados do exercício de 2011, nos montantes indicados, foi dada a seguinte destinação: R\$63.451 mil, relativos a 5% do lucro líquido, sejam alocados à conta de Reserva Legal, em conformidade com a alínea “a” do parágrafo único do artigo 21 do Estatuto Social. R\$1.314.745 mil sejam destinados ao pagamento de dividendos, sendo: R\$223.011 mil na forma de Juros sobre o Capital Próprio – JCP R\$486.000 mil na forma de dividendos intermediários, a título de antecipação parcial do dividendo mínimo obrigatório, R\$496.550 mil na forma de dividendos complementares de 2011, R\$109.184 mil sejam destinados ao pagamento de dividendos utilizando o saldo de lucros acumulados advindos da realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial. Os pagamentos dos dividendos complementares e dos dividendos utilizando o saldo de lucros acumulados serão realizados em duas parcelas, 50% até 30-06-2012 e 50% até 30-12-2012, que poderão ser antecipados, conforme disponibilidade de Caixa e a critério da Diretoria Executiva da Companhia.

## DESEMPENHO ECONÔMICO – FINANCEIRO CONSOLIDADO

(Valores expressos em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

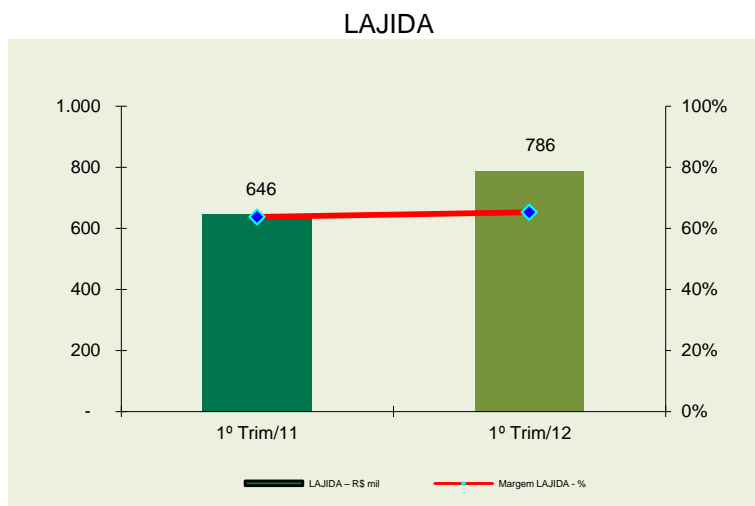
### Resultado do Período

A Cemig Geração e Transmissão apresentou, no primeiro trimestre de 2012, um resultado de R\$355.035, em comparação ao resultado de R\$246.375 no primeiro trimestre de 2011, um aumento de 44,10%. Este resultado deve-se principalmente ao aumento de 18,83% na receita, parcialmente compensado pelo aumento de 9,59% nos Custos e Despesas Operacionais. As principais variações na receita, nos custos e despesas estão apresentadas na sequência deste relatório.

### LAJIDA (metodologia de cálculo não revisada pelos auditores independentes)

O LAJIDA da Cemig Geração e Transmissão apresentou um aumento no primeiro trimestre de 2012 na comparação com o primeiro trimestre de 2011, conforme pode ser verificado na tabela abaixo:

| LAJIDA - R\$ mil  | 31/03/2012     | 31/03/2011     | Var %        |
|---|----------------|----------------|--------------|
| Resultado do Período  | 355.035        | 246.375        | 44,10        |
| + Despesa de IR e Contribuição Social Correntes e Diferidos | 175.652        | 125.388        | 40,09        |
| + Resultado Financeiro Líquido                              | 166.311        | 179.492        | 7,34         |
| + Amortização e Depreciação                                 | 89.230         | 94.705         | 5,78         |
| <b>= LAJIDA</b>   | <b>786.228</b> | <b>645.960</b> | <b>21,71</b> |



O crescimento do LAJIDA no primeiro trimestre de 2012 em comparação ao primeiro trimestre de 2011 deve-se, principalmente, ao aumento de 18,83% na receita, compensado parcialmente pelo aumento de 13,54% nos custos e despesas operacionais (excluídos os efeitos das despesas com depreciação e amortização). Em decorrência da maior eficiência operacional no primeiro trimestre de 2012 em comparação ao mesmo período do ano anterior, a margem do LAJIDA passou de 63,70% no primeiro trimestre de 2011 para 65,25% no primeiro trimestre de 2012.

### **Fornecimento Bruto de Energia Elétrica**

|  | Consolidado      |                  |                  |                |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|
|  | MWh (**)         |                  | R\$ milhões      |                |
|  | 31/03/2012       | 31/03/2011       | 31/03/2012       | 31/03/2011     |
| Industrial                             | 4.732.369        | 4.674.186        | 644.524          | 554.900        |
| Comercial                              | 52.289           | 20.414           | 11.943           | 6.102          |
| Fornecimento não Faturado, Líquido     | -                | -                | (6.471)          | 31.573         |
|  | <b>4.784.658</b> | <b>4.694.600</b> | <b>649.996</b>   | <b>592.575</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias(*) | 3.604.674        | 3.628.113        | 387.727          | 345.205        |
| Transações com energia na CCEE         | 1.522.429        | 1.369.444        | 114.234          | 47.759         |
| Vendas no Proinfa                      | 30.353           | 12.261           | 9.071            | 3.473          |
| <b>Total</b>                           | <b>9.942.114</b> | <b>9.704.418</b> | <b>1.161.027</b> | <b>989.012</b> |

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$1.161.027 no primeiro trimestre de 2012 em comparação a R\$989.012 no primeiro trimestre de 2011, representando um aumento de 17,39%.

Este resultado decorre principalmente do aumento de 2,45% na quantidade de energia elétrica fornecida a consumidores livres associado à variação do preço médio que passou de R\$126,22 no primeiro trimestre de 2011 para R\$135,85 no primeiro trimestre de 2012.

Apesar da quantidade de energia vendida a outras concessionárias não ter variado significativamente, houve um aumento de 12,32% na receita com energia vendida, R\$387.727 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$345.205 no primeiro trimestre de 2011, em função do aumento de 13,05% no preço médio de venda da energia, R\$107,56 em 2012 em comparação a R\$95,15 em 2011.

### ***Receita de Concessão da Transmissão***

Para as concessões antigas, a Receita de Uso da Rede refere-se à tarifa cobrada dos agentes do setor elétrico, incluindo os consumidores livres ligados na alta tensão, pela utilização da rede básica de transmissão, de propriedade da Companhia, associada ao Sistema Interligado Brasileiro, deduzindo-se os valores recebidos que são utilizados para amortização do ativo financeiro.

Para as concessões novas, inclui a parcela recebida dos agentes do setor elétrico referente a operação e manutenção das linhas de transmissão e também o ajuste a valor presente do ativo financeiro de transmissão constituído, em sua maior parte, durante o período de construção dos empreendimentos de transmissão. As taxas utilizadas para a atualização do ativo correspondem à remuneração do capital aplicado nos empreendimentos, variando em conformidade ao modelo do empreendimento e do custo do capital da investidora.

A receita de concessão da transmissão foi de R\$332.848 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$285.427 no primeiro trimestre de 2011, um aumento de 16,61%. Esta variação decorre principalmente do aumento dos ativos de transmissão da Companhia em função das novas aquisições ocorridas em 2011, principalmente da Abengoa, adquirida por meio de nossa controlada TAESA. A receita de transmissão agregada pela TAESA, proporcional à nossa participação, foi de R\$132.382 no primeiro trimestre de 2012 comparada a R\$89.149 no mesmo período do ano anterior.

Mais explicações, vide Nota Explicativa nº 22 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

### ***Impostos incidentes sobre a receita operacional***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$320.837 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$270.991 no primeiro trimestre de 2011, um aumento de 18,39%. As principais variações nos impostos que incidiram sobre a receita são como segue:

#### **Conta de Consumo de Combustível – CCC**

Os gastos com CCC foram de R\$16.824 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$15.759 no primeiro trimestre de 2011, representando um aumento de 6,76%. Refere-se aos custos de operação das Usinas térmicas dos Sistemas Interligado e Isolado Brasileiro, rateados entre os Concessionários de energia elétrica por meio de Resolução da ANEEL. A Cemig Geração e Transmissão é, apenas, repassadora deste custo, uma vez que o valor da CCC é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás.

### Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

Os gastos com CDE foram de R\$12.009 no primeiro trimestre de 2012 na comparação com R\$9.768 no primeiro trimestre de 2011, com aumento de 22,94%, e tem como destinação incentivar o desenvolvimento e competitividade de fontes alternativas de energia. Os pagamentos são definidos por meio de Resolução da ANEEL. A Cemig Geração e Transmissão é, apenas, repassadora deste custo, uma vez que o valor da CDE é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás.

As demais deduções à receita referem-se a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, as suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

### *Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)*

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) foram de R\$507.214 no primeiro trimestre de 2012 na comparação com R\$462.832 no primeiro trimestre de 2011, representando um aumento de 9,59%. Vide mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais na Nota Explicativa nº 23 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

As principais variações, nas despesas, estão descritas a seguir:

#### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$111.814 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$137.818 no primeiro trimestre de 2011, representando uma redução de 18,87%. Esta variação decorre de menor compra de energia relacionada à atividade de comercialização.

#### Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$81.199 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$74.775 no primeiro trimestre de 2011, representando um aumento de 8,59%. Este resultado decorre, principalmente, do reajuste salarial dos empregados em função do acordo coletivo de novembro de 2011, com reajuste médio de 8,20%.

#### Participação de Empregados e Administradores no Resultado

A despesa com Participação de Empregados e Administradores no Resultado foi de R\$13.897 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$5.191 no primeiro trimestre de 2011. O valor provisionado no primeiro trimestre de 2012 refere-se a parte da participação nos resultados já negociada no acordo coletivo de novembro de 2011.



### Serviços de Terceiros

A despesa com Serviços de Terceiros foi de R\$38.168 no primeiro trimestre de 2012 na comparação com R\$29.724 no primeiro trimestre de 2011 representando um aumento de 28,41%. A principal variação ocorreu nos serviços de consultoria e manutenção de instalações e equipamentos elétricos. O detalhamento dos serviços de terceiros está demonstrado na Nota Explicativa nº 23b das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

### Provisões Operacionais

As Provisões Operacionais foram uma despesa de R\$4.989 no primeiro trimestre de 2012 comparados a uma provisão de R\$61 no primeiro trimestre de 2011. Esta variação decorre, principalmente, da constituição de provisões para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$4.625 em março de 2012 para adequação às expectativas de perdas da Companhia. Vide a composição das provisões operacionais na Nota Explicativa nº 23 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

### Custo de Construção

Os Custos de Construção foram de R\$25.001 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$9.845 no primeiro trimestre de 2011, representando um aumento de 153,96%. Este custo é integralmente compensado pela Receita de Construção, e seu aumento decorre de maior investimento em ativos da concessão no exercício de 2012.

### ***Receitas (Despesas) Financeiras***

O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$166.311 no primeiro trimestre de 2012 comparada a uma despesa financeira líquida de R\$179.492 no primeiro trimestre de 2011, uma redução de 7,34%. Os itens que compõem o resultado financeiro e que apresentaram as variações mais expressivas estão relacionados a seguir:

- Redução de 41,91% na receita de aplicações financeiras em decorrência de menor volume de recursos aplicados em 2012.
- redução na despesa de Encargos de Empréstimos e Financiamentos: R\$160.651 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$178.414 no primeiro trimestre de 2011. Essa redução decorre basicamente da menor variação do CDI no primeiro trimestre de 2012 em comparação ao mesmo período de 2011;

- Receita de Variação cambial: R\$13.361 no primeiro trimestre de 2012 comparados a R\$17 no primeiro trimestre de 2011. Essa variação decorre, principalmente, de resultado de aplicações financeiras advindas da consolidação da controlada em conjunto TAESA. O valor refletido nas Informações Contábeis Intermediárias da TAESA, decorre de variação cambial de aplicações financeiras de longo prazo mantidas pela sua controlada UNISA, reconhecidas a partir de novembro de 2011, data de finalização do processo de aquisição da mesma.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na Nota Explicativa nº 24 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

### ***Imposto de Renda e Contribuição Social***

A Companhia apurou no primeiro trimestre de 2012 despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$175.652 em relação ao Resultado de R\$530.687, representando um percentual de 33,10%. No primeiro trimestre de 2011, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$125.388 em relação ao Resultado de R\$371.763 milhões antes dos efeitos fiscais, representando um percentual de 33,73%. Estas taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na Nota Explicativa nº 9 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

\*\*\*\*\*

## RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Ao  
Conselho de Administração e aos Acionistas da  
Cemig Geração e Transmissão S.A.  
Belo Horizonte - MG

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Cemig Geração e Transmissão S.A., contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2012, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### **Conclusão sobre as informações intermediárias individuais**

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

### **Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas**

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

### **Ênfases**

Conforme descrito na nota explicativa 1, a controlada em conjunto Madeira Energia S.A. tem apurado prejuízos recorrentes em suas operações e apresentou excesso de passivos sobre ativos circulantes em 31 de março de 2012 no montante de R\$ 1.396.217 mil (R\$ 1.393.790 mil no Consolidado). O efeito proporcional na Companhia é de R\$ 139.379 mil. Na referida nota explicativa estão descritos os planos da Administração da Madeira Energia S.A. para equalização da situação do capital circulante líquido negativo. Nossa opinião não está ressalvada em função desse assunto.

Ainda conforme descrito na nota explicativa 1, a controlada em conjunto Madeira Energia S.A. - MESA e sua controlada estão incorrendo em gastos relacionados com o desenvolvimento do projeto para construção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio, os quais, de acordo com as projeções financeiras preparadas pela sua administração, deverão ser absorvidos pelas receitas futuras das operações. A realização do ativo imobilizado constituído pelos referidos gastos, que em 31 de março de 2012 totalizava R\$ 12.243.585 mil, de acordo com as expectativas da administração dar-se-á a partir do início das operações. Em 31 de março de 2012, o montante do ativo imobilizado proporcional à Companhia é de R\$ 1.224.358 mil. Nossa opinião não está ressalvada em função desse assunto.

## Outros assuntos

### *Demonstrações do valor adicionado*

Revisamos, também, as Demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2012, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 13 de maio de 2012

KPMG Auditores Independentes  
CRC 2SP014428/O-6-F-MG

Marco Túlio Fernandes Ferreira  
Contador CRCMG 058176/O-0