

# Índice

---

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

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

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

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

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
|--------------------------------------|---|

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 8 |
|--------------------------------|---|

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014 | 10 |
|--------------------------------|----|

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2013 à 30/06/2013 | 11 |
|--------------------------------|----|

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 12 |
|----------------------------------|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 13 |
|--------------------------|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 19 |
|--------------------|----|

## Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Com Ressalva | 60 |
|--|----|

|                           |    |
|---------------------------|----|
| Motivos de Reapresentação | 62 |
|---------------------------|----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Mil)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2014</b> |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>  |                                       |
| Ordinárias                       | 58.782                                |
| Preferenciais                    | 111.546                               |
| <b>Total</b>                     | <b>170.328</b>                        |
| <b>Em Tesouraria</b>             |                                       |
| Ordinárias                       | 0                                     |
| Preferenciais                    | 0                                     |
| <b>Total</b>                     | <b>0</b>                              |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total                                      | 4.287.892                             | 3.613.849                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante                                 | 1.448.175                             | 690.782                                  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                    | 517.112                               | 128.026                                  |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras                           | 267.005                               | 0  |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo   | 267.005                               | 0  |
| 1.01.02.01.01          | Títulos para Negociação                          | 267.005                               | 0  |
| 1.01.03                | Contas a Receber                                 | 459.260                               | 422.583                                  |
| 1.01.03.01             | Clientes   | 448.008                               | 413.324                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores                                     | 448.008                               | 413.324                                  |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber                          | 11.252                                | 9.259                                    |
| 1.01.03.02.01          | Rendas a receber                                 | 8.079                                 | 5.538                                    |
| 1.01.03.02.02          | Títulos a receber                                | 3.173                                 | 3.721                                    |
| 1.01.04                | Estoques   | 8.227                                 | 11.031                                   |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                             | 36.630                                | 27.572                                   |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                   | 36.630                                | 27.572                                   |
| 1.01.06.01.01          | Imposto de renda e contribuição social           | 25.968                                | 11.644                                   |
| 1.01.06.01.02          | Outros tributos a recuperar                      | 10.662                                | 15.928                                   |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes                        | 159.941                               | 101.570                                  |
| 1.01.08.03             | Outros   | 159.941                               | 101.570                                  |
| 1.01.08.03.01          | Serviços em curso                                | 28.869                                | 27.905                                   |
| 1.01.08.03.02          | Aquisição de combustível por conta da CCC        | 19.891                                | 9.448                                    |
| 1.01.08.03.03          | Subvenções Eletrobrás                            | 81.618                                | 13.373                                   |
| 1.01.08.03.04          | Sub-rogação - CCC                                | 12.128                                | 24.140                                   |
| 1.01.08.03.05          | Outros   | 17.435                                | 26.704                                   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                             | 2.839.717                             | 2.923.067                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                   | 1.101.042                             | 1.150.817                                |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber                                 | 107.294                               | 116.499                                  |
| 1.02.01.03.01          | Clientes   | 57.036                                | 66.241                                   |
| 1.02.01.03.02          | Outras Contas a Receber                          | 50.258                                | 50.258                                   |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos                               | 49.863                                | 23.329                                   |
| 1.02.01.06.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 49.863                                | 23.329                                   |
| 1.02.01.08             | Créditos com Partes Relacionadas                 | 0                                     | 134.773                                  |
| 1.02.01.08.01          | Créditos com Coligadas                           | 0                                     | 133.649                                  |
| 1.02.01.08.03          | Créditos com Controladores                       | 0                                     | 1.124                                    |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                    | 943.885                               | 876.216                                  |
| 1.02.01.09.03          | Cauções e depósitos vinculados                   | 40.980                                | 41.259                                   |
| 1.02.01.09.04          | Depósitos judiciais                              | 6.344                                 | 4.363                                    |
| 1.02.01.09.05          | Impostos a Recuperar                             | 40.745                                | 40.049                                   |
| 1.02.01.09.08          | Ativo financeiro - bens da concessão             | 793.980                               | 737.080                                  |
| 1.02.01.09.09          | Outros   | 61.836                                | 53.465                                   |
| 1.02.02                | Investimentos                                    | 6.389                                 | 6.397                                    |
| 1.02.02.02             | Propriedades para Investimento                   | 6.389                                 | 6.397                                    |
| 1.02.04                | Intangível                                       | 1.732.286                             | 1.765.853                                |
| 1.02.04.01             | Intangíveis                                      | 1.732.286                             | 1.765.853                                |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão                            | 1.732.286                             | 1.765.853                                |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                       | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total                                   | 4.287.892                             | 3.613.849                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                              | 1.268.823                             | 1.616.297                                |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas               | 1.126                                 | 1.209                                    |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                         | 1.126                                 | 1.209                                    |
| 2.01.01.02.01          | Folha de pagamento                              | 1.126                                 | 1.209                                    |
| 2.01.02                | Fornecedores                                    | 190.272                               | 446.087                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                          | 190.272                               | 446.087                                  |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                              | 151.142                               | 136.864                                  |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                     | 83.509                                | 79.798                                   |
| 2.01.03.01.02          | Outras obrigações fiscais federais              | 83.509                                | 79.798                                   |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                    | 65.760                                | 56.246                                   |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                   | 1.873                                 | 820                                      |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                    | 599.525                               | 645.313                                  |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                    | 334.205                               | 450.065                                  |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                               | 333.815                               | 381.859                                  |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                            | 390                                   | 68.206                                   |
| 2.01.04.02             | Debêntures                                      | 261.962                               | 191.774                                  |
| 2.01.04.03             | Financiamento por Arrendamento Financeiro       | 3.358                                 | 3.474                                    |
| 2.01.04.03.01          | Em Moeda Nacional                               | 58                                    | 79                                       |
| 2.01.04.03.02          | Em Moeda Estrangeira                            | 3.300                                 | 3.395                                    |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                               | 326.758                               | 386.824                                  |
| 2.01.05.02             | Outros  | 326.758                               | 386.824                                  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                        | 19.625                                | 19.625                                   |
| 2.01.05.02.05          | Taxa de iluminação pública                      | 12.231                                | 9.763                                    |
| 2.01.05.02.06          | Taxas regulamentares                            | 193.546                               | 286.471                                  |
| 2.01.05.02.07          | Obrigações do programa de eficiência energética | 55.808                                | 46.891                                   |
| 2.01.05.02.08          | Benefícios pós-emprego                          | 751                                   | 157                                      |
| 2.01.05.02.09          | Obrigações estimadas                            | 34.548                                | 12.910                                   |
| 2.01.05.02.10          | Outros  | 10.249                                | 11.007                                   |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                          | 1.809.441                             | 1.180.607                                |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                    | 782.207                               | 635.601                                  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                    | 307.221                               | 507.923                                  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                               | 263.006                               | 442.092                                  |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                            | 44.215                                | 65.831                                   |
| 2.02.01.02             | Debêntures                                      | 446.900                               | 96.003                                   |
| 2.02.01.03             | Financiamento por Arrendamento Financeiro       | 28.086                                | 31.675                                   |
| 2.02.01.03.01          | Em Moeda Nacional                               | 0                                     | 21                                       |
| 2.02.01.03.02          | Em Moeda Estrangeira                            | 28.086                                | 31.654                                   |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                               | 817.478                               | 376.371                                  |
| 2.02.02.02             | Outros  | 817.478                               | 376.371                                  |
| 2.02.02.02.03          | Tributos e contribuições sociais                | 79.510                                | 106.493                                  |
| 2.02.02.02.05          | Obrigações do programa de eficiência energética | 56.048                                | 51.908                                   |
| 2.02.02.02.06          | Benefícios pós-emprego                          | 16.555                                | 14.896                                   |
| 2.02.02.02.09          | Fornecedores                                    | 312.516                               | 0  |
| 2.02.02.02.10          | Incorporação de redes                           | 201.431                               | 183.665                                  |
| 2.02.02.02.11          | Taxas regulamentares                            | 133.955                               | 0  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.02.02.02.20          | Outros  | 17.463                                | 19.409                                   |
| 2.02.04                | Provisões   | 209.756                               | 168.635                                  |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 209.756                               | 168.635                                  |
| 2.02.04.01.01          | Provisões Fiscais                                       | 37.784                                | 32.916                                   |
| 2.02.04.01.02          | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas                | 24.914                                | 20.815                                   |
| 2.02.04.01.04          | Provisões Cíveis  | 128.551                               | 90.977                                   |
| 2.02.04.01.05          | Provisões Regulatórias                                  | 18.507                                | 23.927                                   |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 1.209.628                             | 816.945                                  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 1.118.910                             | 710.197                                  |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                             | -58.416                               | -50.615                                  |
| 2.03.08                | Outros Resultados Abrangentes                           | 149.134                               | 157.363                                  |
| 2.03.08.01             | Reserva de reavaliação em ativos próprios               | 158.847                               | 167.076                                  |
| 2.03.08.02             | Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós emprego      | -9.713                                | -9.713                                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                | <b>Trimestre Atual<br/>01/04/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/04/2013 à 30/06/2013</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                   | 709.040  | 1.313.001   | 566.620  | 1.111.138  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                    | -502.643   | -1.018.423  | -482.894   | -917.151   |
| 3.02.01                | Energia elétrica comprada para revenda                   | -327.860   | -685.825  | -298.014   | -596.011   |
| 3.02.02                | Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição | -20.135  | -49.433   | -28.485  | -74.893  |
| 3.02.03                | Pessoal  | -26.939  | -43.617   | -29.405  | -41.580  |
| 3.02.04                | Material   | -5.829   | -10.622   | -7.225   | -12.662  |
| 3.02.05                | Serviços de Terceiros                                    | -30.629  | -58.079   | -26.122  | -50.199  |
| 3.02.06                | Depreciação e Amortização                                | -25.676  | -51.090   | -25.705  | -52.235  |
| 3.02.07                | Subvenção - CCC  | 5.596  | 11.160  | 14.160   | 36.254   |
| 3.02.08                | Custo de Construção                                      | -70.692  | -128.335  | -79.393  | -122.494   |
| 3.02.09                | Outros   | -479   | -2.582  | -2.705   | -3.331   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 206.397  | 294.578   | 83.726   | 193.987  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                           | -130.391   | -235.306  | -151.358   | -219.843   |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                      | -45.210  | -68.244   | -89.166  | -113.815   |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                        | -43.856  | -82.763   | -31.710  | -61.878  |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                             | 498  | 1.295   | 2.047  | 1.396  |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                             | -41.823  | -85.594   | -32.529  | -45.546  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos   | 76.006   | 59.272  | -67.632  | -25.856  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                     | -65.909  | -83.357   | -67.540  | -109.552   |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                     | 40.325   | 128.706   | 39.134   | 66.535   |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                     | -106.234   | -212.063  | -106.674   | -176.087   |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro               | 10.097   | -24.085   | -135.172   | -135.408   |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro     | 9.624  | 8.055   | 7.690  | 14.013   |
| 3.08.01                | Corrente   | -18.479  | -18.479   | 2.399  | -1.650   |
| 3.08.02                | Diferido   | 28.103   | 26.534  | 5.291  | 15.663   |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas              | 19.721   | -16.030   | -127.482   | -121.395   |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                                | 19.721   | -16.030   | -127.482   | -121.395   |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                          |  |   |  |  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b> | <b>Trimestre Atual<br/>01/04/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/04/2013 à 30/06/2013</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação     |  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON                        | 0,10867  | -0,12110  | -1,00670   | -0,95860   |
| 3.99.01.02             | PN                        | 0,11953  | -0,13320  | -1,10740   | -1,05450   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>       | <b>Trimestre Atual<br/>01/04/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/04/2013 à 30/06/2013</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período        | 19.721   | -16.030   | -127.482   | -121.395   |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período | 19.721   | -16.030   | -127.482   | -121.395   |



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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais  | 110.925   | 230.944  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações   | 212.692   | 174.245  |
| 6.01.01.01             | (Prejuízo) lucro do exercício  | -16.030   | -121.395   |
| 6.01.01.02             | Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa                           | 25.910  | 73.801   |
| 6.01.01.03             | Depreciação ou amortização (investimentos e intangível)                            | 62.104  | 61.703   |
| 6.01.01.04             | Encargos líquidos  | 90.922  | 95.478   |
| 6.01.01.05             | Baixa do ativo financeiro e intangível   | 36.532  | 48.563   |
| 6.01.01.06             | Imposto de renda e contribuição social diferidos                                   | -26.534   | 7.014  |
| 6.01.01.07             | (Ganhos) / perdas na alienação de bens e direitos do ativo financeiro e intangível | -1.579  | -2.512   |
| 6.01.01.08             | Imposto de renda e contribuição social corrente                                    | 2.342   | 1.650  |
| 6.01.01.10             | Ajuste a valor presente e marcação a mercado                                       | -953  | 112  |
| 6.01.01.11             | Provisão (reversão) para riscos cíveis, trabalhistas e fiscais                     | 41.121  | 0  |
| 6.01.01.12             | Aplicações financeiras (no mercado aberto e recursos vinculados) - encargos        | -1.143  | 0  |
| 6.01.01.20             | Outras   | 0   | 9.831  |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos  | -101.767  | 56.699   |
| 6.01.02.01             | Consumidores, Concessionários e permissionários                                    | -51.389   | -190.828   |
| 6.01.02.02             | Estoques   | 2.804   | -355   |
| 6.01.02.03             | Aquisição de combustível por conta CCC   | -10.443   | 7.821  |
| 6.01.02.04             | Créditos redução receita baixa renda/subvenção tarifária Eletrobrás                | -68.245   | -2.584   |
| 6.01.02.05             | Serviços em curso  | -964  | -7.419   |
| 6.01.02.06             | Créditos e depósitos vinculados a litígios   | -1.981  | 1.108  |
| 6.01.02.07             | Créditos a compensar em recolhimentos futuros                                      | -9.754  | 12.180   |
| 6.01.02.08             | Títulos e rendas a receber, títulos e valores mobiliários e despesas antecipadas   | 0   | 12.612   |
| 6.01.02.09             | Outros devedores   | 7.276   | 127.212  |
| 6.01.02.10             | Fornecedores   | 46.132  | 85.230   |
| 6.01.02.11             | Encargos de empréstimos e financiamentos pagos                                     | -56.987   | -43.784  |
| 6.01.02.12             | Impostos, contribuições sociais e parcelamentos                                    | -12.788   | -61.854  |
| 6.01.02.13             | Taxas regulamentares   | 25.158  | 41.685   |
| 6.01.02.14             | Obrigações do Programa de Eficiência Energética                                    | 13.057  | 1.914  |
| 6.01.02.15             | Entidades previdência privada e benefícios pós-emprego                             | 2.253   | -3.658   |
| 6.01.02.16             | Sub-rogação - CCC  | 4.376   | -8.701   |
| 6.01.02.17             | Obrigações estimadas   | 3.159   | -8.076   |
| 6.01.02.18             | Incorporação de redes  | 17.766  | 0  |
| 6.01.02.19             | Imposto de renda e contribuição social pagos                                       | -16.137   | 0  |
| 6.01.02.20             | Outros créditos  | 4.940   | 94.196   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento   | -358.726  | -105.986   |
| 6.02.01                | No intangível e ativo financeiro   | -104.285  | -125.200   |
| 6.02.02                | Acréscimo de obrigações especiais  | 11.421  | 19.214   |
| 6.02.04                | Aplicações financeiras (no mercado aberto e recursos vinculados)                   | -265.862  | 0  |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento  | 636.887   | -25.392  |
| 6.03.01                | Mútuos com partes relacionadas - líquido   | 134.773   | 527  |
| 6.03.02                | Novos empréstimos, financiamentos e debêntures                                     | 451.320   | 21.726   |

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

| <b>Código da<br/>Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                 | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|----------------------------|---|---|--|
| 6.03.03                    | Pagamento empréstimos - principal         | -357.919  | -26.526  |
| 6.03.04                    | Pagamento de swap                         | 0   | -21.119  |
| 6.03.06                    | Aumento do capital próprio                | 408.713   | 0  |
| 6.05                       | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 389.086   | 99.566   |
| 6.05.01                    | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes     | 128.026   | 122.628  |
| 6.05.02                    | Saldo Final de Caixa e Equivalentes       | 517.112   | 222.194  |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                             | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                                       | 710.197                             | 0   | 0                        | -50.615                               | 157.363                              | 816.945                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados                             | 710.197                             | 0   | 0                        | -50.615                               | 157.363                              | 816.945                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios                   | 408.713                             | 0   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 408.713                   |
| 5.04.08                | Ações subscritas e integralizadas                     | 408.713                             | 0   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 408.713                   |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total                            | 0                                   | 0   | 0                        | -16.030                               | 0                                    | -16.030                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                              | 0                                   | 0   | 0                        | -16.030                               | 0                                    | -16.030                   |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido               | 0                                   | 0   | 0                        | 8.229                                 | -8.229                               | 0                         |
| 5.06.02                | Realização da Reserva Reavaliação                     | 0                                   | 0   | 0                        | 12.468                                | -12.468                              | 0                         |
| 5.06.03                | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação | 0                                   | 0   | 0                        | -4.239                                | 4.239                                | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 1.118.910                           | 0   | 0                        | -58.416                               | 149.134                              | 1.209.628                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 30/06/2013****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                             | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                                       | 710.197                             | 0   | 304.484                  | 0                                     | 223.875                              | 1.238.556                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados                             | 710.197                             | 0   | 304.484                  | 0                                     | 223.875                              | 1.238.556                 |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total                            | 0                                   | 0   | 0                        | -121.395                              | 0                                    | -121.395                  |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                              | 0                                   | 0   | 0                        | -121.395                              | 0                                    | -121.395                  |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido               | 0                                   | 0   | 0                        | 11.221                                | -11.221                              | 0                         |
| 5.06.02                | Realização da Reserva Reavaliação                     | 0                                   | 0   | 0                        | 17.002                                | -17.002                              | 0                         |
| 5.06.03                | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação | 0                                   | 0   | 0                        | -5.781                                | 5.781                                | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 710.197                             | 0   | 304.484                  | -110.174                              | 212.654                              | 1.117.161                 |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 30/06/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 30/06/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01                   | Receitas   | 1.804.112   | 1.503.493  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços               | 1.710.993   | 1.453.420  |
| 7.01.02                | Outras Receitas  | -9.306  | 1.396  |
| 7.01.02.01             | Resultado na alienação/desativação de bens e direitos    | -19.689   | -946   |
| 7.01.02.02             | Outras receitas  | 10.383  | 2.342  |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios           | 128.335   | 122.478  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa          | -25.910   | -73.801  |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                          | -1.063.549  | -923.822   |
| 7.02.01                | Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos                 | -735.258  | -670.904   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros         | -272.357  | -235.332   |
| 7.02.03                | Perda/Recuperação de Valores Ativos                      | 0   | -30.467  |
| 7.02.04                | Outros   | -55.934   | 12.881   |
| 7.02.04.01             | Subvenções de combustível - CCC                          | 11.160  | 36.254   |
| 7.02.04.02             | Outros   | -61.282   | -15.076  |
| 7.02.04.03             | Materia prima e insumo para produção de energia elétrica | -5.812  | -8.297   |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                                   | 740.563   | 579.671  |
| 7.04                   | Retenções  | -62.104   | -56.994  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão                      | -62.104   | -56.994  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido                       | 678.459   | 522.677  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência                 | 128.706   | 66.533   |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                                     | 128.706   | 66.535   |
| 7.06.03                | Outros   | 0   | -2   |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir                      | 807.165   | 589.210  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                         | 807.165   | 589.210  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 79.150  | 75.754   |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                                       | 80.023  | 61.705   |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.   | 4.837   | 5.632  |
| 7.08.01.04             | Outros   | -5.710  | 8.417  |
| 7.08.01.04.01          | Entidade de previdência privada                          | 1.463   | 1.492  |
| 7.08.01.04.02          | Programa de alimentação ao trabalhador - PAT             | 7.367   | 6.924  |
| 7.08.01.04.03          | Convênios assistencias e outros benefícios               | 888   | 3.451  |
| 7.08.01.04.04          | Transferências para ordens em curso (intangível)         | -15.428   | -3.516   |
| 7.08.01.04.05          | Diversos   | 0   | 66   |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                          | 528.654   | 453.089  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 179.006   | 145.190  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 349.554   | 307.899  |
| 7.08.02.03             | Municipais   | 94  | 0  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros                     | 215.391   | 181.762  |
| 7.08.03.01             | Juros  | 90.922  | 119.783  |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 3.328   | 2.616  |
| 7.08.03.03             | Outras   | 121.141   | 59.363   |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                         | -16.030   | -121.395   |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período                     | -16.030   | -121.395   |

Com



## Centrais Elétricas Matogrossenses S/A - Cemmat | Resultados do 1º semestre de 2014 Reapresentação

Cuiabá, 26 de agosto de 2014 - A Administração das Centrais Elétricas Matogrossenses S/A - Cemmat ("Cemmat" ou "Companhia") apresenta os resultados do segundo trimestre (2T14) e dos primeiros seis meses de 2014 (6M14). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS).

Em 11 de abril de 2014, o Grupo Energisa assumiu o controle acionário indireto da Cemmat e que estava, desde 2012, sob intervenção da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel). Com foco na retomada da sustentabilidade da concessão e normalidade dos serviços, o Grupo Energisa deu início a uma reestruturação econômico-financeira e organizacional, visando melhorar a eficiência de todos os processos operacionais, a produtividade e o perfil das dívidas da Cemmat. Esses pilares estão presentes na implementação do plano de recuperação da distribuidora, aprovado pela Aneel.

### 1 - Perfil do negócio e destaques econômico-financeiros

A Cemmat é uma distribuidora de energia elétrica que atende a mais de 1.243 mil clientes e uma população de aproximadamente 3,0 milhões de habitantes em 141 municípios do Estado do Mato Grosso, em uma área de 903.358 Km<sup>2</sup>.

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia no primeiro semestre:

| Descrição  | 6M14              | 6M13            | Variação % |
|--|-------------------|-----------------|------------|
| <b>Resultados - R\$ milhões</b>                            |                   |                 |            |
| Receita Operacional Bruta                                  | 1.849,7           | 1.578,2         | + 17,2     |
| Receita Operacional Líquida                                | 1.313,0           | 1.111,1         | + 18,2     |
| Receita Operacional Líquida, sem Receita de Construção     | 1.184,7           | 988,6           | + 19,8     |
| Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT) | 59,3              | (25,9)          | -          |
| EBITDA   | 110,4             | 26,4            | + 318,2    |
| EBITDA Ajustado  | 122,9             | 39,1            | + 214,3    |
| Resultado Financeiro                                       | (83,4)            | (109,6)         | - 23,9     |
| Lucro Líquido  | (16,0)            | (121,4)         | - 86,8     |
| <b>Indicador Relativo</b>                                  |                   |                 |            |
| EBITDA Ajustado / Receita Líquida (%)                      | 9,4               | 3,5             | + 5,9 p.p  |
| <b>Indicadores Operacionais</b>                            |                   |                 |            |
| Número de Consumidores Cativos (mil)                       | 1.243,1           | 1.191,9         | + 4,3      |
| Vendas de Energia a Consumidores Cativos (GWh)             | 3.121,6           | 2.915,5         | + 7,1      |
| Energia Elétrica Total Distribuída (GWh)                   | 3.837,4           | 3.816,5         | + 0,5      |
| Perdas de Energia (% últimos 12 meses)                     | 14,3              | 16,3            | - 2,0 p.p  |
| <b>Indicadores Financeiros - R\$ milhões</b>               |                   |                 |            |
|  | <b>30/06/2014</b> | <b>31/12/13</b> |            |
| Ativo Total  | 4.287,9           | 3.613,8         | + 18,7     |
| Caixa / Equivalentes de Caixa / Aplicações Financeiras     | 825,1             | 169,3           | + 387,4    |
| Patrimônio Líquido   | 1.209,6           | 816,9           | + 48,1     |
| Endividamento Líquido                                      | 722,7             | 1.297,6         | - 44,3     |

Obs.: EBITDA Ajustado: EBITDA mais Acréscimos Moratórios de Contas de Energia.

## Comentário do Desempenho

### Resultados do 1º semestre de 2014



## 2 - Desempenho financeiro

### 2.1 - Receita operacional bruta e líquida

Em 6M14, a Cemat apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 1.721,4 milhões, ante R\$ 1.455,7 milhões registrados em 6M13, que representa um aumento de 18,3% (ou R\$ 265,7 milhões). Já a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, cresceu 19,8% (R\$ 196,1 milhões) no período, para R\$ 1.184,7 milhões.

Já no 2T14, a receita operacional líquida, deduzida da receita de construção, apresenta aumento de 31,0% em relação ao 2T13. A composição desse crescimento é a seguinte:

| Receita por Classe de Consumo<br>Valores em R\$ milhões        | Trimestre      |              |               | Semestre       |                |               |
|--|----------------|--------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 2T14           | 2T13         | Var %         | 6M14           | 6M13           | Var. %        |
| (+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)               | 765,6          | 655,7        | + 16,8        | 1.412,2        | 1.301,3        | + 8,5         |
| ✓ Residencial  | 280,8          | 232,7        | + 20,6        | 523,9          | 482,1          | + 8,7         |
| ✓ Industrial   | 142,8          | 135,5        | + 5,5         | 255,7          | 237,1          | + 7,8         |
| ✓ Comercial  | 197,8          | 169,2        | + 16,9        | 371,3          | 345,0          | + 7,6         |
| ✓ Rural  | 71,0           | 54,9         | + 29,4        | 128,0          | 110,3          | + 16,0        |
| ✓ Outras classes   | 73,2           | 63,4         | + 15,5        | 133,3          | 126,8          | + 5,2         |
| (+) Suprimento de energia elétrica                             | 59,4           | 26,4         | + 124,8       | 122,2          | 82,3           | + 48,4        |
| (+) Fornecimento não faturado líquido                          | 7,3            | (11,6)       | -             | 17,9           | (53,9)         | -             |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico                        | 35,6           | 10,0         | + 256,0       | 64,1           | 56,5           | + 13,5        |
| (+) Receitas de construção                                     | 70,7           | 79,4         | - 11,0        | 128,3          | 122,5          | + 4,8         |
| (+) Outras receitas  | 62,9           | 34,9         | + 80,2        | 105,0          | 69,5           | + 51,0        |
| <b>(=) Subtotal 1 - Receita bruta</b>                          | <b>1.001,5</b> | <b>794,8</b> | <b>+ 26,0</b> | <b>1.849,7</b> | <b>1.578,2</b> | <b>+ 17,2</b> |
| (-) Impostos sobre vendas                                      | (277,0)        | (223,9)      | + 23,7        | (509,3)        | (448,7)        | + 13,5        |
| (-) Encargos setoriais   | (15,5)         | (4,3)        | + 260,5       | (27,4)         | (18,4)         | + 48,6        |
| <b>(=) Subtotal 2 - Receita líquida</b>                        | <b>709,0</b>   | <b>566,6</b> | <b>+ 25,1</b> | <b>1.313,0</b> | <b>1.111,1</b> | <b>+ 18,2</b> |
| (-) Receitas de construção                                     | (70,7)         | (79,4)       | -11,0         | (128,3)        | (122,5)        | + 4,8         |
| <b>(=) Total - Receita líquida, sem receitas de construção</b> | <b>638,3</b>   | <b>487,2</b> | <b>+ 31,0</b> | <b>1.184,7</b> | <b>988,6</b>   | <b>+ 19,8</b> |

Dentre os fatores que impactaram as receitas se destacam:

- Acréscimo de 51.263 novos consumidores e crescimento de 7,1% (aumento de 9,0% no 2T14) das vendas de energia elétrica no mercado cativo (vide item 3.1 deste comentário de desempenho);
- Aumento tarifário médio de 16,62%, concedido através da resolução homologatória nº 1.704/2014 e Notas Técnicas nºs 104/2014 e 114/2014, que entraram em vigor a partir de 08/04/2014;
- Crescimento de 124,8% no 2T14 nas receitas oriundas de venda de energia no mercado de curto prazo (suprimento de energia), em função do Preço de Liquidação de Diferenças - PLD médio estar elevado devido ao maior acionamento das usinas térmicas.

### 2.2 - Reajuste tarifário

Em 8 de abril de 2014, foi concedido à Cemat reajuste nas suas tarifas de energia elétrica, com efeito médio de 16,62% percebido pelos consumidores.

Em função do Decreto nº 7.945/2013, a Aneel publica, mensalmente, os valores dos recursos da CDE a serem repassados pela Eletrobras à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica para cobertura dos custos com aquisição de Energia Comprada e Encargos de Serviços do Sistema - ESS por motivo de segurança energética e com o risco hidrológico e exposição involuntária no mercado de curto prazo.

## Comentário do Desempenho

### Resultados do 1º semestre de 2014



Em seis meses de 2014 foi apurado o montante de R\$ 24,2 milhões para a Cemat. O valor foi registrado pela Companhia como redução dos custos de energia comprada e de encargos de serviços do sistema.

A Aneel também homologou em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891/2013, recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) a serem repassados a Cemat pelas Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobras referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 61,9 milhões. O valor foi registrado pela Companhia como receita de venda de energia.

### 2.3 - Despesas operacionais

Em 6M14, as despesas operacionais, desconsiderando os custos de construção, totalizaram R\$ 1.125,4 milhões, aumento de 10,9% (R\$ 110,9 milhões) em relação aos 6M13. Desse total, o crescimento das despesas controláveis foi de 7,5% (R\$ 7,8 milhões). Já as despesas não controláveis de compra de energia elétrica e transporte apresentaram evolução de R\$ 64,4 milhões no semestre, um incremento de 9,6%.

No 2T14, as despesas operacionais, também desconsiderando os custos de construção, cresceram apenas 1,3% (R\$ 7,4 milhões)

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

| Composição das despesas operacionais<br>(R\$ milhões)          | Trimestre    |              |              | Semestre       |                |               |
|--|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 2T14         | 2T13         | Var. %       | 6M14           | 6M13           | Var. %        |
| 1 - Despesas controláveis                                      | 63,3         | 62,7         | + 1,0        | 112,3          | 104,5          | + 7,5         |
| 1.1 Pessoal (inclui fundo de pensão)                           | 26,9         | 29,4         | - 8,5        | 43,6           | 41,6           | + 4,8         |
| 1.2 Material   | 5,8          | 7,2          | - 19,4       | 10,6           | 12,7           | - 16,5        |
| 1.3 Serviços de terceiros                                      | 30,6         | 26,1         | + 17,2       | 58,1           | 50,2           | + 15,7        |
| 2 - Despesas não controláveis (compra de energia e transporte) | 348,0        | 326,5        | + 6,6        | 735,3          | 670,9          | + 9,6         |
| 3 - Depreciação e amortização                                  | 25,7         | 25,7         | -            | 51,1           | 52,2           | - 2,1         |
| 4 - Provisões contingências e devedores duvidosos              | 46,3         | 73,6         | - 37,1       | 69,7           | 83,6           | - 16,6        |
| 5 - Outras despesas/receitas                                   | 79,0         | 66,9         | + 18,1       | 157,0          | 103,3          | + 52,0        |
| <b>Subtotal</b>  | <b>562,3</b> | <b>554,9</b> | <b>+ 1,3</b> | <b>1.125,4</b> | <b>1.014,5</b> | <b>+ 10,9</b> |
| 6 - Custos de construção (*)                                   | 70,7         | 79,4         | - 11,0       | 128,3          | 122,5          | + 4,7         |
| <b>Total</b>   | <b>633,0</b> | <b>634,3</b> | <b>- 0,2</b> | <b>1.253,7</b> | <b>1.137,0</b> | <b>+ 10,3</b> |

(\*) Os custos de construção estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual a receita de construção

Dentre os fatores que impactaram as despesas se destacam:

- Crescimento de 9,6% (6,6% no 2T14) nos custos de energia elétrica comprada para revenda e encargos de uso do sistema proveniente da aquisição de energia nova através do leilão 2013/2027;
- Redução de 68,9% nos reembolsos de energia térmica (de R\$ 36,3 milhões para R\$ 11,3 milhões) no montante da subvenção recebida no comparativo com o mesmo período de 2013, em função da redução dos custos com geração térmica após a interligação ao sistema nacional da região atendida pela Usina Térmica de Comodoro que ocorreu no mês de outubro de 2013;
- Aumento de R\$ 41,1 milhões no semestre, nos valores estimados de perda em processos judiciais movidos contra a companhia, referentes a ações de natureza cíveis, trabalhistas e tributárias;



## Comentário do Desempenho

### Resultados do 1º semestre de 2014



#### 2.4 - Lucro de R\$ 19,7 milhões no 2T14 e geração de caixa de R\$ 113,7 milhões

No 2T14, a Cematec registrou lucro líquido de R\$ 19,7 milhões (R\$ 0,12 por ação do capital social), contra um prejuízo de R\$ 127,5 milhões registrados em igual período do ano passado. A geração operacional de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 113,7 milhões no trimestre, contra os R\$ 31,7 milhões negativos apurados no 2T13. Esse desempenho no trimestre deve-se, principalmente, aos fatores já mencionados no item 2.1 acima, aliado ao menor crescimento das despesas operacionais no período.

Com o resultado apurado no 2T14, foi possível à Cematec registrar uma redução de 86,8% no prejuízo acumulado em seis meses de 2014, que passou de R\$ 121,4 milhões negativos em 6M13 para R\$ 16,0 milhões negativos em 6M14.

Apresenta-se a seguir os resultados e a geração de caixa da Companhia nos períodos mencionados:

| Composição da geração de caixa (EBITDA)<br>Valores em R\$ milhões | Trimestre    |               |            | Semestre     |             |                |
|---|--------------|---------------|------------|--------------|-------------|----------------|
|   | 2T14         | 2T13          | Var. %     | 6M14         | 6M13        | Var. %         |
| (=) Lucro Líquido   | 19,7         | (127,5)       | -          | (16,0)       | (121,4)     | - 86,8         |
| (-) Contribuição social e imposto de renda                        | 9,6          | 7,7           | + 24,7     | 8,1          | 14,0        | - 42,1         |
| (-) Resultado financeiro  | (65,9)       | (67,5)        | - 2,4      | (83,4)       | (109,6)     | - 23,9         |
| (-) Depreciação e amortização                                     | (31,2)       | (30,4)        | + 2,6      | (51,1)       | (52,2)      | - 2,1          |
| <b>(=) Geração de caixa (EBITDA)</b>                              | <b>107,2</b> | <b>(37,3)</b> | <b>-</b>   | <b>110,4</b> | <b>26,4</b> | <b>+ 318,2</b> |
| (+) Receita de acréscimos moratórios                              | 6,5          | 5,6           | + 16,1     | 12,5         | 12,7        | - 1,6          |
| <b>(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)</b>            | <b>113,7</b> | <b>(31,7)</b> | <b>-</b>   | <b>122,9</b> | <b>39,1</b> | <b>+ 214,3</b> |
| Margem do EBITDA Ajustado (%)                                     | 16,0         | (5,6)         | + 21,6 p.p | 9,4          | 3,5         | + 5,9 p.p      |

### 3 - Mercado de energia

#### 3.1 - Energia total distribuída

No primeiro semestre de 2014 (6M14), as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Cematec, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 3.723,1 GWh (1.939,9 GWh no 2T14), incremento de 5,1% (aumento de 6,4% no 2T14) em relação a igual período do ano anterior. O consumo foi impulsionado pelas classes industrial e residencial, que cresceram 11,2% e 8,2%, respectivamente, no semestre. A energia total distribuída em 6M14 foi de 3.837,4 GWh, ante os 3.816,5 GWh registrados em igual período do ano passado, conforme composição seguinte:

#### Energia Total Distribuída por Classe de Consumo (Em GWh)

| Descrição   | Trimestre      |                |              | Semestre       |                |              |
|---|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
|   | 2T14           | 2T13           | Var. %       | 6M14           | 6M13           | Var. %       |
| <b>1) Vendas de energia no mercado cativo</b>       | <b>1.633,0</b> | <b>1.497,9</b> | <b>+ 9,0</b> | <b>3.121,6</b> | <b>2.915,5</b> | <b>+ 7,1</b> |
| ✓ Residencial                                       | 590,3          | 536,3          | + 10,1       | 1.145,0        | 1.058,4        | + 8,2        |
| ✓ Industrial  | 247,2          | 216,0          | + 14,4       | 447,8          | 402,8          | + 11,2       |
| ✓ Comercial   | 380,5          | 357,6          | + 6,4        | 740,8          | 700,9          | + 5,7        |
| ✓ Rural   | 207,8          | 193,5          | + 7,4        | 394,2          | 381,8          | + 3,2        |
| ✓ Outras Classes                                    | 207,2          | 194,5          | + 6,5        | 393,8          | 371,6          | + 6,0        |
| 2) Energia associada aos consumidores livres (TUSD) | 306,9          | 325,3          | - 5,7        | 601,5          | 627,1          | - 4,1        |
| <b>3) Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>               | <b>1.939,9</b> | <b>1.823,2</b> | <b>+ 6,4</b> | <b>3.723,1</b> | <b>3.542,6</b> | <b>+ 5,1</b> |
| 4) Suprimento de energia e não faturado             | (0,9)          | 86,4           | -            | 114,3          | 273,9          | - 58,3       |
| <b>5) Energia Total Distribuída (3+4)</b>           | <b>1.939,0</b> | <b>1.909,6</b> | <b>+ 1,5</b> | <b>3.837,4</b> | <b>3.816,5</b> | <b>+ 0,6</b> |

## Comentário do Desempenho Resultados do 1º semestre de 2014



A Cemat encerrou o primeiro semestre de 2014 com 1.243.123 unidades consumidoras cativas, quantidade 4,3% superior à registrada no fim de junho de 2013. Já o número de consumidores livres totalizou 97 unidades em junho de 2014.

### 3.2 - Perdas de energia

A Cemat deu início, após a aquisição do controle acionário pelo Grupo Energisa, às ações gerenciais de aperfeiçoamento das fiscalizações das unidades consumidoras das suas distribuidoras, visando o combate ao furto e à fraude no consumo de energia elétrica. Em junho de 2014, as perdas de energia da Cemat se situaram em 14,3%, contra 16,3% nos últimos doze meses encerrados em junho de 2013, o que representa redução de 2,0 pontos percentuais.

## 4 - Estrutura de capital

### 4.1 - Alteração do perfil da dívida

A Cemat iniciou no segundo trimestre de 2014 um processo de melhoria da sua estrutura de capital e perfil de dívida, por intermédio de emissão de ações, debêntures e CCBs.

A emissão de ações, concluída em julho, teve por objetivo o aporte de recursos, conforme previsto no Plano Aneel, para recuperação e correção das falhas e transgressões que levaram à intervenção da distribuidora pelo Órgão Regulador, em 2012.

As operações da Cemat envolveram:

- i) a 5ª emissão de debêntures simples, no montante de R\$ 450 milhões, que fazem jus a uma remuneração com base no CDI, acrescido de 2,28% ao ano. As debêntures têm data de emissão em 15/05/2014 e vencimento em 15/05/2021, sendo 24 meses de carência. Os recursos foram captados em 30 de maio;
- ii) o reperfilamento de uma CCB no montante de aproximadamente R\$ 45 milhões, com vencimento ao final de 5 anos, carência de 24 meses e custo de CDI mais 2,25% ao ano; e
- iii) o aumento de capital privado de R\$ 408,7 milhões. Foram emitidas pela Cemat 51.475.212 ações, sendo 17.764.714 ordinárias e 33.710.498 preferenciais, ao preço de R\$ 7,94 por ação. Consequentemente, o número de ações do capital social da Companhia, de R\$ 1.118,9 milhões, passou a ser de 170.328.517 ações, sendo 58.782.489 ações ordinárias e 111.546.028 ações preferenciais, sem valor nominal.

### 3.2 - Melhoria do caixa e do perfil da dívida

Em 30 de junho de 2014, o saldo consolidado de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Cemat apresentou aumento de R\$ 655,8 milhões em relação ao valor registrado em 31 de dezembro de 2013. Essa evolução decorre, basicamente, das operações acima mencionadas.

Consequentemente, a dívida líquida da Cemat, que incluem empréstimos, financiamentos, debêntures, arrendamentos, encargos financeiros, parcelamentos de impostos e fundo de pensão passou de R\$ 1.297,6 milhões em 31 de dezembro de 2013 para R\$ 722,7 milhões em 30 de junho de 2014, redução de 44,3%.

## Comentário do Desempenho

### Resultados do 1º semestre de 2014



As dívidas de curto e longo prazo da Cemat em 30 de junho de 2014 e em 31 de dezembro de 2013 são as seguintes:

| Descrição<br>Valor em R\$ milhões           | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Curto Prazo</b>                          | <b>669,5</b>   | <b>709,9</b>   |
| Empréstimos, financiamentos e arrendamentos | 277,5          | 399,6          |
| Debêntures                                  | 262,0          | 191,8          |
| Encargos de dívidas                         | 60,1           | 54,0           |
| Parcelamento de impostos                    | 69,1           | 64,3           |
| Déficit atuarial                            | 0,8            | 0,2            |
| <b>Longo Prazo</b>                          | <b>878,3</b>   | <b>757,0</b>   |
| Empréstimos, financiamentos e arrendamentos | 335,3          | 539,6          |
| Debêntures                                  | 446,9          | 96,0           |
| Parcelamento de impostos                    | 79,5           | 106,5          |
| Déficit atuarial                            | 16,6           | 14,9           |
| <b>Total das dívidas</b>                    | <b>1.547,8</b> | <b>1.466,9</b> |
| (-) Disponibilidades financeiras            | 825,1          | 169,3          |
| <b>Total das dívidas líquidas</b>           | <b>722,7</b>   | <b>1.297,6</b> |

#### 4 - Investimentos

No primeiro semestre de 2014, os investimentos da Cemat totalizaram R\$ 103,7 milhões, ante os R\$ 125,2 milhões registrados em 6M13, assim distribuídos:

| Investimentos (Em R\$ milhões)            | 1T14        | 2T14        | 6M14         |
|---|-------------|-------------|--------------|
| Redes de Distribuição                     | 23,3        | 3,6         | 26,9         |
| Medidores e Ramais de Serviço             | 17,6        | 2,2         | 19,8         |
| Subestações                               | 7,3         | 6,8         | 14,1         |
| Linhas de Distribuição em Alta Tensão     | 4,9         | 3,1         | 8,0          |
| Universalização / LPT (Incorporação Rede) | 1,6         | 4,6         | 6,2          |
| Outros Investimentos                      | 8,9         | 19,8        | 28,7         |
| <b>Total de Investimentos</b>             | <b>63,6</b> | <b>40,1</b> | <b>103,7</b> |

#### 5 - Mudança e serviços prestados pelo auditor independente

Em 29 de maio de 2014, o Conselho de Administração da Cemat aprovou a alteração do auditor independente da Companhia, que passou a ser a Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes.

A remuneração do auditor anterior BDO RCS Auditores Independentes pelos serviços prestados para a Cemat no primeiro semestre de 2014 foi de R\$ 190,0 mil pela revisão contábil das demonstrações contábeis.

A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.

**Centrais Elétricas Matogrossenses S/A - CEMAT**  
**Notas explicativas às informações trimestrais**  
**Período findo em 30 de junho de 2014**  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

## 1. Contexto operacional

---

A Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT (“Companhia” ou “CEMAT”), é uma sociedade por ações de capital aberto, brasileira, sob o controle acionário da Rede Energia S.A. (“REDE”) - em “Recuperação Judicial”, que atua na área de distribuição de energia elétrica além da geração própria por meio de usinas térmicas para o atendimento a sistemas isolados em sua área de concessão legal que abrange todo o Estado de Mato Grosso com 903.358 km<sup>2</sup>, atendendo 1.243.123 consumidores (informação não revisada pelos auditores independentes) em 141 municípios, sendo as cidades de Cuiabá, Várzea Grande, Rondonópolis e Sinop com maior número de clientes, nessa ordem. Suas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL que é vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A Companhia possui sede na cidade de Cuiabá, Estado de Mato Grosso e obteve registro de Companhia aberta na CVM em 25 de Outubro de 1994.

As obrigações da concessionária, previstas no contrato de concessão do serviço público de energia elétrica são:

I - fornecer energia elétrica a consumidores localizados em sua área de concessão, nos níveis de qualidade e continuidade estabelecidos em legislação específica;

II - realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência, segurança e modicidade das tarifas, em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III - organizar e manter registro e inventário dos bens vinculados à concessão e zelar por sua integridade, sendo vedado à concessionária alienar ou conceder em garantia tais bens sem a prévia e expressa autorização do regulador;

IV - atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória, inclusive prestando contas aos consumidores;

V - implementar medidas que objetivem o combate ao desperdício de energia, por meio de programas de redução de consumo de energia e inovações;

VI - submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações em posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão;

VII - a concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

As informações referentes a revisão e aos reajustes tarifários, contas a receber da concessão, ativos vinculados à concessão, receita de construção e prazo de concessão, estão apresentados nas notas explicativas nº 9, 14, 16, 25 e 31, respectivamente.

### 1.1. Intervenção administrativa da ANEEL

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através da Resolução Autorizativa nº 3.647 (“Resolução”), de 31 de agosto de 2012, determinou, cautelarmente, a intervenção administrativa na

## Notas Explicativas



Companhia, por um prazo de 1 (um) ano, contado da edição da referida resolução, podendo ser prorrogada a critério da ANEEL.

Através da Resolução Autorizativa n.º 4.282, de 20 de agosto de 2013, a ANEEL prorrogou, pelo prazo de 2 (dois) anos, a intervenção administrativa na CEMAT, determinada pela Resolução Autorizativa n.º 3.647 de 31 de agosto de 2012, continuando inalteradas as disposições anteriores.

Em 08 de abril de 2014 foi publicada a Resolução Autorizativa da ANEEL n.º 4.622 que decretou o fim da intervenção federal na CEMAT. A conclusão do processo foi condicionada à lavratura da transferência das ações nos livros societários das empresas que compõem o compromisso de compra e venda e à realização de Assembleia Geral para a eleição dos novos administradores da Concessionária (ver nota 1.4).

### 1.2. Plano de Recuperação da CEMAT

Em 31 de agosto de 2012, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, determinou a intervenção administrativa na Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT, pelo prazo de 1 (um) ano, podendo ser prorrogada a critério da ANEEL. Nos termos do § 3º do artigo 3º da Resolução, os acionistas da Companhia teriam que apresentar no prazo de 60 (sessenta) dias, contados da data da intervenção, um Plano de Recuperação e Correção das falhas e transgressões que ensejaram a intervenção.

Em 26 de outubro de 2012, o representante legal do acionista controlador protocolizou na ANEEL, um plano de recuperação para análise e aprovação da agência reguladora.

Esse plano está baseado na premissa de entrada de novo controlador, com aporte de novos recursos na Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial". Após a entrada do novo acionista, a Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial", injetará diretamente ou via Rede Power do Brasil S.A., recursos na CEMAT.

Em 01 de Outubro de 2013, a Rede Energia S.A. apresentou à ANEEL, um novo plano de recuperação para análise e aprovação da agência reguladora. Esse plano está vinculado à transferência de controle acionário para a Energisa S.A. cujo compromisso de investimento, compra e venda de ações, foi firmado em 11 de julho de 2013.

Em 17 de dezembro de 2013, a ANEEL aprovou através do despacho n.º 4.463/2013 o plano de recuperação da CEMAT apresentado pelo Grupo Rede Energia que foi detalhado e atualizado pelo Grupo Energisa. Em até 60 (sessenta) dias após a transferência do controle societário, o Grupo Energisa deverá comprovar o aporte dos recursos previstos nos planos aprovados para recuperação e correção das falhas e transgressões que ensejaram a intervenção.

Em 28 de Janeiro 2014 a Resolução Autorizativa n.º 4.510, anuiu a transferência do controle societário da Rede Energia e definiu que a nova controladora deverá observar a expressa vedação para a transferência de recursos via mútuo das distribuidoras para qualquer holding, protegendo assim o serviço público de eventuais percalços financeiros.

Diante do compromisso dos financiadores para aportar recursos na holding, a serem repassados às distribuidoras nas mesmas condições originais pactuadas, ficam autorizadas as necessárias operações de mútuo no exercício de 2014, tendo como mutuárias as concessionárias de distribuição.

Com o fim da intervenção passa a vigorar na CEMAT o regime excepcional de sanções aprovado pela ANEEL, que está condicionado ao aporte dos recursos previstos nos planos para recuperação e correção das falhas e transgressões que ensejaram a intervenção. O regime excepcional resolve:

- Autorizar a revisão extraordinária dos limites relativos à continuidade dos serviços de distribuição de energia elétrica, nos seus aspectos de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC, para a CEMAT;

## Notas Explicativas



- Autorizar a destinação dos recursos das compensações por violação dos limites de qualidade referentes à continuidade do serviço de que trata o item 5.11 da seção 8.2 do Módulo 8 do PRODIST, até sua próxima revisão tarifária, para a realização de investimentos na área de concessão;
- Prorrogar o prazo de incorporação das redes particulares que trata o §2º do Art. 8-A da Resolução Normativa nº. 229, de 8 de agosto de 2006, para 31 de dezembro de 2016;
- Autorizar a Eletrobrás a conceder parcelamento de débitos relativos às quotas mensais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e Reserva Global de Reversão - RGR, em até 60 (sessenta) parcelas;
- Anuir o pedido da Eletrobrás do parcelamento dos débitos relativos às quotas mensais de Itaipu;
- Autorizar que os débitos originários de multas com exigibilidade suspensa pelo Despacho nº 1.493, de 14 de maio de 2013, possam ser pagos em até 48 (quarenta e oito) parcelas mensais e sucessivas;
- Autorizar o regime excepcional de sanções regulatórias, contemplando o caráter exclusivamente de orientação, sem aplicação de penalidades, das ações fiscalizadoras de caráter técnico/comercial, cujos termos de notificação sejam emitidos até 31 de dezembro de 2015.

### 1.3. Recuperação Judicial - Rede Energia

Em 19 de dezembro de 2012, a acionista direta da CEMAT, Rede Energia S.A. - em “Recuperação Judicial” e as coligadas Companhia Técnica de Comercialização de Energia (“CTCE”) em “Recuperação Judicial” e a QMRA Participações S.A. (“QMRA”) em “Recuperação Judicial” tiveram seus pedidos de recuperação judicial (RJ) deferidos nos termos da Lei nº 11.101/2005.

Os planos de recuperação judicial foram apresentados em juízo no dia 15 de março de 2013, dentro do prazo legal, para ser submetido à deliberação das assembleias gerais de credores das empresas, a serem instaladas no prazo de até 150 (cento e cinquenta) dias, contados do deferimento do processamento dos pedidos de recuperação (art. 56, §1º, da Lei de Recuperação). Esses planos, que foram divulgados aos acionistas e ao mercado na forma da regulamentação vigente, estavam sujeitos às modificações que poderiam ser propostas pelos credores e deliberadas em assembleia geral de credores, respeitados os quóruns legais e a aprovação das próprias empresas (art. 56, §3º, da Lei de Recuperação).

Em 09 de setembro de 2013, o juiz responsável pela recuperação judicial da Rede Energia S/A - “Em Recuperação Judicial”, aprovou o plano deliberado em assembleia de credores do grupo em 5 de julho.

### 1.4. Compromisso de Investimento, compra e venda de ações e outras avenças

Em 11 de julho de 2013, a controladora Rede Energia S.A. - “em Recuperação Judicial” publicou fato relevante ao mercado que foi celebrado, naquela data, Compromisso de Investimento, Compra e Venda de Ações e Outras Avenças entre, de um lado, Energisa S.A. e, de outro lado, o Sr. Jorge Queiroz de Moraes Junior, pelo qual este último, mediante a verificação de determinadas condições precedentes, compromete-se a transferir à Energisa S.A. a totalidade de suas ações de emissão da REDE e das sociedades J.Q.M.J. Participações S.A., BBPM Participações S.A., Denerge Desenvolvimento Energético S.A. - em recuperação judicial e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S.A. - em recuperação judicial, participações societárias essas que conferirão à Energisa S.A. o controle indireto da REDE e, por consequência, das demais sociedades do Grupo, inclusive das distribuidoras de energia.



## Notas Explicativas



O compromisso assinado reflete o plano de recuperação judicial votado na assembleia geral de credores realizada na mesma data. A efetiva conclusão do negócio estava sujeita a condições precedentes, dentre elas: (i) à obtenção das devidas aprovações por parte dos órgãos públicos competentes e de determinados credores e investidores, nos termos da legislação, contratos e acordos de acionistas aplicáveis (vide nota 1.3); (ii) à aprovação do plano de recuperação das distribuidoras de energia elétrica, apresentado à ANEEL, para levantamento da intervenção; e (iii) à homologação do plano de recuperação judicial apresentado na assembleia geral de credores de 05 de julho de 2013, no âmbito da recuperação judicial da REDE, ajuizada em conjunto com sociedades relacionadas (vide nota 1.3).

Em publicação no diário oficial da União de 16 de outubro de 2013, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), aprovou, sem restrições a aquisição, pela Energisa, do controle acionário da Rede Energia - “Em Recuperação judicial”.

A transferência das ações do controle acionário da Companhia foram lavradas em 11 de abril de 2014, após atendidas todas as condições precedentes, e em 14 de abril de 2014 foram eleitos os novos administradores da Companhia.

### 2. Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)

---

As informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) da Companhia, aprovadas em 12 de agosto de 2014 pelo Conselho de Administração, compreendem:

- As informações financeiras intermediárias elaboradas e apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e IAS 34 - Interim Financial Reporting e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

As demais informações referentes às bases de elaboração, apresentação das informações financeiras intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 3 às Demonstrações Financeiras Anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2013 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2013”), publicadas na imprensa oficial em 11 de Fevereiro de 2014.

Dessa forma, estas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

### 3. Adoção dos padrões internacionais de contabilidade

---

#### 3.1. Novos procedimentos contábeis emitidos pelo IASB - International Accounting Standards Board

As informações referentes aos novos procedimentos contábeis emitidos pelo IASB não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 4 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2013.

#### 3.2. Reapresentação de créditos fiscais diferidos e cauções

Buscando a padronização ao modelo de publicação do Grupo Energisa, a Companhia está reapresentando os saldos referentes a tributos diferidos que passaram a ser classificados pelos valores líquidos nas suas demonstrações financeiras e os saldos de empréstimos e financiamentos e financiamentos por arrendamento financeiro referentes a cauções. Assim, foram feitas reclassificações nos saldos em relação aos originalmente apresentados, conforme demonstrado a seguir:

## Notas Explicativas



|  | 31/12/2013       |                 |                  |
|--|------------------|-----------------|------------------|
|  | Publicado        | Reclassificado  | Reapresentado    |
| <b>Ativo</b>                                 |                  |                 |                  |
| <b>Ativo Circulante</b>                      | <b>690.782</b>   |                 | <b>690.782</b>   |
| Ativo Não Circulante                         |                  |                 |                  |
| Tributos Diferidos                           | 126.212          | (102.883)       | 23.329           |
| Cauções e depósitos vinculados               | -                | 41.259          | 41.259           |
| Outros Realizável a Longo Prazo              | 1.086.229        | -               | 1.086.229        |
| Investimento                                 | 6.397            | -               | 6.397            |
| Intangível                                   | 1.765.853        | -               | 1.765.853        |
| <b>Total do Ativo Não Circulante</b>         | <b>2.984.691</b> | <b>(61.624)</b> | <b>2.923.067</b> |
| <b>Total do Ativo</b>                        | <b>3.675.473</b> | <b>(61.624)</b> | <b>3.613.849</b> |
| <b>Passivo</b>                               |                  |                 |                  |
| <b>Passivo Circulante</b>                    | <b>1.616.297</b> |                 | <b>1.616.297</b> |
| Passivo Não Circulante                       |                  |                 |                  |
| Tributos Diferidos                           | 102.883          | 102.883         | -                |
| Empréstimos e Financiamentos                 | 473.827          | (34.096)        | 507.923          |
| Financiamento por arrendamento financeiro    | 24.512           | (7.163)         | 31.675           |
| Outros Passivos Não Circulante               | 641.009          | -               | 641.009          |
| <b>Total do Passivo Não Circulante</b>       | <b>1.242.231</b> | <b>61.624</b>   | <b>1.180.607</b> |
| <b>Patrimônio Líquido</b>                    | <b>816.945</b>   | <b>-</b>        | <b>816.945</b>   |
| <b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b> | <b>3.675.473</b> | <b>61.624</b>   | <b>3.613.849</b> |

#### 4. Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente que desenvolve atividades de negócio das quais pode obter receitas e incorrer em despesas, incluindo receitas e despesas relacionadas com transações com outros componentes da Companhia. Todos os resultados operacionais dos segmentos são revistos frequentemente pela Administração para decisões sobre os recursos a serem alocados ao segmento e para avaliação de seu desempenho, e para o qual informações contábeis individualizadas estão disponíveis.

Os resultados de segmentos que são reportados à Administração incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis. O item não alocado compreende principalmente ativos corporativos.

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica em 141 municípios do Estado do Mato Grosso, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

#### 5. Caixa e equivalente de caixa, aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados

##### a) Caixa e equivalente de caixa

###### a.1 Aplicações financeiras avaliadas ao valor justo por meio do resultado

| Instituição financeira                    | Tipo           | Vencimento (1) | Remuneração             | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|-------------------------|----------------|----------------|
| BRADESCO                                  | CDB Automático |                | 20% CDI                 | 729            | 753            |
| CEF                                       | CDB            | 30/12/2016     | 100,8% a 100,9% do CDI  | 23.648         | 38.149         |
| ITAU                                      | CDB Automático |                | 20% CDI                 | 1.460          | 5.502          |
| SAFRA                                     | CDB Automático | 30/12/2014     | 10% CDI                 | 4              | 1.974          |
| SANTANDER                                 | CDB            | 01/09/2017     | 101,5% a 103,20% do CDI | 17.286         | 33.586         |
| BRADESCO                                  | CDB            | 28/07/2014     | 100,50%                 | 8.640          | -              |
| CEF                                       | COMPROMISSADA  | 30/12/2016     | 101,50%                 | 200.037        | -              |
| BASA                                      | CDB            | 07/04/2016     | 100% CDI                | -              | 6.371          |
| BRASIL                                    | CDB            | 08/07/2017     | 95 a 97,5% do CDI       | -              | 700            |
| BVA                                       | CDB            | 05/11/2013     | 70% do CDI              | -              | 17             |
| ITAU (2)                                  | DEBÊNTURES     | 31/12/2015     | 101,5% CDI              | 203.543        | -              |
| SAFRA (2)                                 | DEBÊNTURES     | 28/07/2014     | 100,8% CDI              | 13.041         | -              |
|   |                |                |                         | <b>468.388</b> | <b>87.052</b>  |
| Caixas e depósitos bancários              |                |                |                         | 48.724         | 40.974         |
|   |                |                |                         | <b>48.724</b>  | <b>40.974</b>  |
| <b>Total caixa e equivalente de caixa</b> |                |                |                         | <b>517.112</b> | <b>128.026</b> |

##### b) Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados



## Notas Explicativas



## b.1 Aplicações financeiras avaliadas ao valor justo por meio do resultado

| Instituição financeira  | Tipo                    | Vencimento                 | Remuneração                           | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|-------------------------|----------------------------|---------------------------------------|----------------|----------------|
| BASA  | CAPITALIZAÇÃO           | 24/01/2014                 | TR                                    | -              | -              |
| BASA  | CAPITALIZAÇÃO           | 11/08/2014                 | TR                                    | 67             | -              |
| BASA  | CDB                     | 07/04/2016                 | 100% CDI                              | 5.575          | -              |
| BRASIL (3)  | CDB                     | 08/11/2017                 | 95 a 97,5% do CDI                     | 1.979          | -              |
| BVA   | CDB                     | 05/11/2013                 | 70% do CDI                            | 17             | -              |
| Caixa FI Energisa (4)   | LFT                     | 01/03/2020                 | SELIC                                 | 1.017          | -              |
| Caixa FI Energisa (4)   | NTN                     | 15/05/2045                 | IPCA                                  | 13.564         | -              |
| Caixa FI Energisa (4)   | DEBÊNTURES              | 15/04/2016                 | 100,0% do CDI                         | 1.360          | -              |
| Caixa FI Energisa (4)   | DPGE                    | 22/06/2015 a<br>18/04/2016 | 109,0% a 113,0% do CDI e<br>IPCA+5,7% | 11.733         | -              |
| Caixa FI Energisa (4)   | LF                      | 27/04/2015 a<br>25/04/2016 | 106,5% a 109,0% do CDI                | 13.410         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | CDB                     | 01/12/2015                 | 100,7% a 115,0% do CDI                | 31.082         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | DEBÊNTURES              | 07/04/2016                 | 100,0% do CDI + 3,9%                  | 54.756         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | Compromissada           | 24/12/2014 a<br>17/06/2016 | 102,0% a 103,2%,0 do CDI              | 40.647         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | Depósito a prazo - DPGE | 10/07/2015 a<br>21/12/2015 | 107,5% a 113% do CDI                  | 14.439         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | LF                      | 27/06/2016 a<br>24/05/2021 | 105,5% a 115,9% do CDI                | 3.981          | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | CCB                     | 24/02/2017 a<br>31/08/2017 | CDI + 6,1677% e 23,0%                 | 21.702         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | Fundos de Renda Fixa    | -                          | CDI                                   | 4.921          | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | LFT                     | 07/09/2015 a<br>01/03/2020 | SELIC                                 | 27.567         | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | NTN                     | 15/08/2016 a<br>15/08/2022 | IPCA e IGPM                           | 8.659          | -              |
| FIM Zona da Mata (4)  | Fundos Multimercados    | -                          | CDI                                   | 10.529         | -              |
| <b>Total aplicações no mercado aberto e recursos vinculados</b>                                 |                         |                            |                                       | <b>267.005</b> | <b>-</b>       |
| <b>Total Caixa e equivalentes de caixa e aplicações no mercado aberto e recursos vinculados</b> |                         |                            |                                       | <b>784.117</b> | <b>128.026</b> |

- (1) As datas apresentadas representam o vencimento do título que lastreia a aplicação financeira. Por cláusula contratual, essas aplicações financeiras são resgatáveis em até 90 dias da data de sua contratação pelas taxas contratadas.
- (2) Operações compromissadas em debêntures - São operações de venda de títulos com compromisso de recompra assumido pelo vendedor, concomitante ao compromisso de revenda assumido pelo comprador. Essas operações possuem liquidez imediata, são remuneradas pelo CDI e estão lastreadas em debêntures emitidas pelo Banco.
- (3) Inclui R\$1.247 em 30 de junho de 2014 referente recursos vinculados a leilões de energia.
- (4) Fundos de investimentos exclusivos, inclui aplicações em CDB, Debêntures, Depósito a prazo - DPGE, Fundos de Renda Fixa, LFT, LF, LTN, NTN-B e Fundos Multimercados.

## Notas Explicativas



## 6. Consumidores e concessionárias

| Classes de consumidores                           | Saldos Vincendos (1) | Vencidos      |               |               |                |                     | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------------|----------------|----------------|
|   |                      | Até 30 dias   | 31 a 90 dias  | 91 a 180 dias | 181 a 360 dias | há mais de 360 dias |                |                |
| Residencial                                       | 44.170               | 35.214        | 6.552         | 2.240         | 3.823          | 18.545              | 110.544        | 110.213        |
| Industrial  | 33.470               | 6.861         | 984           | 682           | 1.320          | 11.454              | 54.771         | 47.530         |
| Comercial   | 35.968               | 14.347        | 2.206         | 1.203         | 1.992          | 13.553              | 69.269         | 64.540         |
| Rural   | 21.973               | 3.352         | 919           | 320           | 658            | 2.748               | 29.971         | 23.327         |
| Poder público:                                    |                      |               |               |               |                |                     |                |                |
| Federal   | 344                  | 1.491         | 119           | 150           | 64             | 156                 | 2.324          | 2.012          |
| Estadual  | 405                  | 596           | 158           | 41            | 24             | 46                  | 1.270          | 1.090          |
| Municipal   | 194                  | 1.207         | 541           | 227           | 795            | 10.775              | 13.740         | 13.572         |
| Iluminação pública                                | 0                    | 180           | 133           | 3             | 2              | 10.116              | 10.433         | 10.368         |
| Serviço público                                   | 755                  | 1.373         | 1.619         | 2.049         | 1.778          | 76.372              | 83.946         | 79.824         |
| Parcelamento energia (faturas novas)              | 28.008               | 3.789         | 1.764         | 4.949         | 42.586         | 50.070              | 131.166        | 140.627        |
| (-) Ajuste a valor presente (2)                   | (997)                | -             | -             | -             | -              | -                   | (997)          | (1.181)        |
| Subtotal - consumidores                           | 164.291              | 68.411        | 14.993        | 11.864        | 53.043         | 193.835             | 506.437        | 491.922        |
| Concessionárias (3)                               | 30.127               | -             | -             | -             | -              | 2.962               | 33.089         | 11.868         |
| Fornecimento não faturado                         | 112.780              | -             | -             | -             | -              | -                   | 112.780        | 95.482         |
| Redução de uso do sistema de distribuição (4)     | 12.201               | -             | -             | -             | -              | -                   | 12.201         | 12.201         |
| Outros  | 32.049               | 2.012         | 614           | 332           | 1.189          | 6.146               | 42.342         | 43.987         |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (45.760)             | -             | -             | (3.216)       | (7.578)        | (145.251)           | (201.805)      | (175.895)      |
| <b>Total</b>                                      | <b>305.688</b>       | <b>70.423</b> | <b>15.607</b> | <b>8.980</b>  | <b>46.654</b>  | <b>57.692</b>       | <b>505.044</b> | <b>479.565</b> |
| Circulante  |                      |               |               |               |                |                     | 448.008        | 413.324        |
| Não circulante                                    |                      |               |               |               |                |                     | 57.036         | 66.241         |

- (1) Os vencimentos são programados para o 5º dia útil após a entrega das faturas, exceto os clientes do Poder Público que possuem 10 dias úteis para efetuar os pagamentos.
- (2) Ajuste a Valor Presente: Refere-se ao valor de ajuste para os contratos renegociados sem a inclusão de juros e para aqueles renegociados com taxa de juros abaixo do WACC do setor (antes dos tributos). Para o desconto a valor presente utilizou-se uma taxa de 11,36% a.a. (conforme Resolução Homologatória n.º 1.506 de 05 de abril de 2013), que a ANEEL considera como a taxa de retorno adequada para os serviços de distribuição de energia, cuja metodologia está definida na Resolução Normativa ANEEL n.º 457 de 08 de novembro de 2011. Essa taxa é compatível com a natureza, o prazo e os riscos de transações similares em condições de mercado na situação atual. A Administração da Companhia entende que essa taxa de desconto representa adequadamente o custo de capital. Tendo em vista a natureza, complexidade e volume das renegociações, a divulgação do fluxo de caixa e sua temporalidade não foram feitas, uma vez que o efeito líquido do AVP não é relevante.
- (3) Inclui energia vendida na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

O saldo da conta de consumidores e concessionárias em 30 de junho de 2014, refere-se ao registro dos valores referentes à comercialização de energia no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE no montante de R\$31.618 (R\$10.396 em 31 de dezembro de 2013), deduzido das liquidações parciais ocorridas até 30 de junho de 2014. Esses saldos foram apurados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE.

A composição desses valores, incluindo os saldos registrados na rubrica "fornecedores" no passivo circulante de R\$6.971 em 31 de dezembro de 2013, referente a aquisição de energia elétrica e aos encargos de serviços do sistema de R\$4.629 em 31 de dezembro de 2013, conforme demonstrados a seguir:

| Composição dos créditos da CCEE     | 30/06/2014 | 31/12/2013 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Créditos vincendos                  | 30.127     | 7.434      |
| Créditos vencidos                   | 2.962      | 2.962      |
|                                     | 33.089     | 10.396     |
| (-) Aquisições de energia na CCEE   | -          | 6.971      |
| (-) Encargos de serviços do sistema | -          | 4.629      |
|                                     | 33.089     | (1.204)    |

As transações ocorridas na CCEE são liquidadas após 45 dias do mês de competência.

## Notas Explicativas



- (4) Redução de uso do sistema de distribuição: Por meio da Resolução homologatória ANEEL n° 1.270 de 03 de abril de 2012, foi concedido para Companhia valores provenientes de perda financeira dos descontos concedidos na TUSD. Os valores objetivam recompor a receita da Companhia referente à disponibilização da rede de transmissão aos consumidores livres, geradoras e fontes incentivadas. Para o saldo remanescente de R\$12.201, suspenso por liminares, tem-se o mesmo valor em contrapartida no passivo.

## 7. Títulos de créditos a receber

|  | 30/06/2014    | 31/12/2013    |
|--|---------------|---------------|
| Rendas a receber                                   | 8.079         | 5.538         |
| Outros títulos a receber                           | 3.173         | 3.721         |
| Processo execução de precatórios P M de Cuiabá (1) | 50.258        | 50.258        |
|  | <b>61.510</b> | <b>59.517</b> |
| Circulante   | 11.252        | 9.259         |
| Não circulante                                     | 50.258        | 50.258        |

- (1) Ação de Execução (processo n° 383/2001 - 3ª Vara de Fazenda Pública - Cuiabá) ajuizada em desfavor do Município de Cuiabá, que deu origem ao Precatório Requisitório n° 13.699/2004/TJMT.

Em 30 de junho de 2014, os títulos de créditos têm seus vencimentos assim programados:

|                | 30/06/2014    |
|----------------|---------------|
| 2014           | 11.252        |
| 2019 em diante | 50.258        |
| <b>Total</b>   | <b>61.510</b> |

## 8. Provisão para créditos de liquidação duvidosa

| Movimentação das provisões                                  | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| Saldo - inicial circulante - 2012 e 01/01/2013              | 175.895        | 71.369         |
| Complemento da provisão                                     | 29.905         | 113.858        |
| Recuperação de perdas                                       | 1.461          | 1.247          |
| Perdas no período/exercício                                 | (5.456)        | (10.579)       |
| <b>Saldo - final - circulante - 30/06/2014 e 31/12/2013</b> | <b>201.805</b> | <b>175.895</b> |
| Consumidores e concessionárias e CCEE                       | 201.805        | 175.895        |

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída em bases consideradas suficientes para fazer face às eventuais perdas na realização dos créditos e se baseiam nas instruções da ANEEL a seguir resumidos:

Clientes com débitos relevantes.

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

Para os demais casos:

## Notas Explicativas



- Consumidores residenciais - Vencidos há mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais - Vencidos há mais de 180 dias;
- Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e outros - Vencidos há mais 360 dias.
- Títulos de créditos a receber com parcelas vencidas há mais de 90 dias, são constituídas provisão dos valores vencidos e vincendos.

Após análise criteriosa efetuada pela Administração da Companhia, foram excluídas contas vencidas, cuja perda não é considerada como incorrida.

O valor de recebíveis vencidos e a vencer (considerando a regra acima) e não provisionados em 30 de junho de 2014 é de R\$63.759 (R\$65.321 em 31 de dezembro de 2013).

A Companhia possui um grupo de profissionais com o propósito de avaliar a qualidade e a possibilidade de recuperação dos créditos em atraso referente ao fornecimento de energia elétrica para os diversos segmentos de clientes, bem como se há evidência objetiva de perda no recebimento desses créditos.

### 9. Revisão e reajuste tarifário periódico

#### **Reajuste tarifário:**

Pela execução dos serviços públicos de energia elétrica, a concessionária tem o direito de cobrar dos consumidores, as tarifas determinadas e homologadas pelo Poder Concedente. Os valores das tarifas serão reajustados em periodicidade anual e a receita da concessionária será dividida em duas parcelas: Parcela A (composta pelos custos não gerenciáveis) e Parcela B (custos operacionais eficientes e custos de capital). O reajuste tarifário anual tem o objetivo de repassar os custos não gerenciáveis e atualizar monetariamente os custos gerenciáveis.

Através da Resolução Homologatória n.º 1.704 de 07 de abril de 2014 e Notas Técnicas n.º 104 de 03 de abril de 2014 e n.º 114 de 07 de abril de 2014, foram reajustadas as tarifas da base econômica da CEMAT em 16,62% (dezesesseis vírgula sessenta e dois por cento), sendo 11,46% (onze vírgula quarenta e seis por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 5,16% (cinco vírgula dezesesseis por cento) relativos aos componentes financeiros pertinentes.

As tarifas que contemplam o reajuste tarifário anual econômico e os componentes financeiros pertinentes, entraram em vigor no período de 08 de abril de 2014 a 07 de abril de 2015.

#### **Revisão tarifária:**

A revisão tarifária periódica ocorre a cada 5 anos sendo a próxima revisão em abril de 2018. Neste processo, a ANEEL procede ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da concessionária, estimulando a eficiência e a modicidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão. A Concessionária também pode solicitar uma revisão extraordinária sempre que algum evento provoque significativo desequilíbrio econômico-financeiro da concessão.

A ANEEL através da Resolução Homologatória n.º 1.506 de 05 de abril de 2013, aprovou o resultado da terceira revisão tarifária da Companhia em vigor desde 08 de abril de 2013. O impacto tarifário médio percebido pelos consumidores, a partir de 08 de abril de 2013, foi um aumento de 0,95% (zero vírgula noventa e cinco por cento).

## Notas Explicativas



## 10. Impostos a recuperar

|   | 30/06/2014    | 31/12/2013    |
|---|---------------|---------------|
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS (1) | 41.187        | 46.205        |
| Imposto de Renda Retido na Fonte                              | 2.342         | -             |
| Imposto de Renda - IRPJ (2)                                   | 26.240        | 17.324        |
| Contribuição Social Sobre o Lucro - CSSL (2)                  | 7.155         | 3.591         |
| Contribuição do PIS e COFINS                                  | 126           | 117           |
| Outros  | 327           | 384           |
|   | <b>77.375</b> | <b>67.621</b> |
| Circulante  | 36.630        | 27.572        |
| Não circulante  | 40.745        | 40.049        |

- (1) O ICMS a compensar apurado na aquisição de bens do ativo intangível será recuperado em até 48 (quarenta e oito) meses. Está incluso nesta rubrica uma carta de crédito no montante de R\$19.924 adquirido junto ao estado de Mato Grosso;
- (2) Saldos negativos de imposto de renda e contribuição social apurados no ano calendário de 2014 e anos-calendários anteriores, decorrentes de estimativas pagas à maior e parceladas, que serão utilizados para compensação de tributos administrados pela Receita Federal do Brasil - RFB e à medida que forem sendo pagas as prestações do parcelamento ordinário em curso, e desde que o montante já pago exceda o valor do imposto ou da contribuição, determinados com base no resultado apurado nos respectivos períodos.

## 11. Subvenções Eletrobrás e Outros Créditos

|  | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|--|----------------|----------------|
| Eletrobrás Subvenção Baixa Renda (1)                             | 12.453         | 5.831          |
| Eletrobrás Subvenção CDE - Desconto Tarifário (2)                | 69.165         | 7.542          |
| Banco Daycoval (3)   | 102.985        | 102.985        |
| (-) Provisão para perdas (3)                                     | (102.985)      | (102.985)      |
| Outros créditos a Receber - CELPA - em "Recuperação Judicial"(4) | 21.547         | 21.547         |
| (-) Ajuste a Valor presente - CELPA (4)                          | (9.019)        | (9.753)        |
| ICMS - Aquisição de crédito terceiros (5)                        | 11.136         | 11.136         |
| Aquisição de combustível para conta CCC                          | 19.891         | 9.448          |
| Ordens de serviço em curso - PEE e P&D                           | 23.504         | 21.584         |
| Sub-rogação CCC (6)  | 49.510         | 53.886         |
| Ordens de serviço em curso - Outros                              | 5.365          | 6.321          |
| Adiantamentos a fornecedores                                     | 8.868          | 3.476          |
| Ativos mantidos para venda                                       | 6.402          | 6.636          |
| Desativações em curso  | 522            | 6.828          |
| Bloqueio Judicial  | -              | 3.754          |
| Outros   | 2.433          | 6.799          |
| <b>Total</b>   | <b>221.777</b> | <b>155.035</b> |
| Circulante   | 159.941        | 101.570        |
| Não circulante   | 61.836         | 53.465         |

## Notas Explicativas



1. **Subvenção à Baixa Renda - Tarifa Social:** O Governo Federal, por meio da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda, o que causou uma redução na receita operacional da Companhia que foi compensada por meio do Decreto Presidencial nº 4.538, de 23 de dezembro de 2002, em que foram definidas as fontes para concessão e subvenção econômica com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda. Conforme disposição da Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, para o consumo mensal inferior ou igual a 30 kWh o desconto será de 65%, entre 31 kWh e 100 kWh o desconto será de 40% e entre 101 kWh e 220 kWh o desconto será de 10%.

Segue abaixo a movimentação no exercício:

|   | 30/06/2014    | 31/12/2013   |
|---|---------------|--------------|
| Saldo - inicial circulante - 31/12/2013     | 5.831         | 7.454        |
| Subvenção Baixa Renda                       | 18.193        | 30.899       |
| Ressarcimento pela Eletrobrás               | (11.571)      | (32.523)     |
| (1) Saldo - final - circulante - 30/06/2014 | <b>12.453</b> | <b>5.831</b> |

2. **Subvenção CDE - desconto tarifário:** A Resolução Homologatória 1.421 da ANEEL, de 24 de janeiro de 2013, entre outras providências homologa valor mensal a ser repassado pela Eletrobrás à CEMAT, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica.

Segue abaixo a movimentação no exercício:

|  | 30/06/2014    | 31/12/2013    |
|--|---------------|---------------|
| Desconto tarifário subvenção Irrigante e Rural | 228.193       | 142.159       |
| Ressarcimento pela Eletrobrás                  | (159.028)     | (134.617)     |
| (2) Saldo - final - circulante - 30/06/2014    | <b>69.165</b> | <b>7.542</b>  |
| <b>Total Subvenções Eletrobrás (1) + (2)</b>   | <b>81.618</b> | <b>13.373</b> |

- (3) Refere-se à transferência de valor efetuado pelo Banco Daycoval S.A. para a conta corrente da acionista Rede Energia S.A. - "em Recuperação Judicial", em 28 de fevereiro de 2012, para quitação de dívidas vencidas por antecipação desta holding, conforme justificativa da Instituição Financeira. A Administração da Companhia considera essa transferência indevida e ajuizou uma medida judicial para a recuperação desse valor, que, atualmente, tramita perante o Juízo da Segunda Vara Especializada em Direito Bancário de Cuiabá (Proc. 24768-64.2012.811.0041 - Numeração antiga 1461/2012 - Código 771688). Ocorre que o Plano para a recuperação e correção das falhas e transgressões que motivaram a intervenção na CEMAT (Plano ANEEL) foi aditado após a aprovação, pela Assembleia Geral de Credores da Recuperação Judicial da Rede Energia S.A. - "em Recuperação Judicial". Em 17 de dezembro de 2013 a ANEEL aprovou, através da Resolução Autorizativa nº 4.463, o Plano ANEEL e acolheu a proposta da ENERGISA para a realização de uma Antecipação para Futuro Aumento de Capital (AFAC) no valor equivalente ao saque efetuado pelo Banco Daycoval S/A. Dessa forma, a restituição da aplicação financeira da CEMAT passou a depender tão somente da demanda judicial movida pela Companhia, caracterizando um ativo contingente, visto que sua realização será confirmada apenas pela ocorrência ou não de eventos futuros, incertos, não totalmente sob o controle da entidade. Por este fato a Administração decidiu provisionar a perda deste valor enquanto aguarda o andamento do questionamento jurídico.

## Notas Explicativas



- (4) Crédito a receber da Centrais Elétricas do Pará S.A. - CELPA - em “Recuperação Judicial”, oriundo de transações entre partes relacionadas. Os créditos intra-grupo serão parcialmente assumidos pela Rede Power do Brasil S.A., até onde se compensarem, que passará a responder perante às Partes Relacionadas pela parcela do crédito assumido e serão compensados. Do saldo total de R\$68.813 que a CEMAT tem direito, cerca de 69% (R\$47.266) foram assumidas pela Rede Power do Brasil S.A. e o restante será pago em parcelas semestrais a partir do último dia do mês de setembro de 2019, com conclusão em setembro de 2034. A Companhia mantém ajuste a valor presente a receber no valor de R\$9.019.
- (5) Créditos de ICMS adquiridos de Pequenas Centrais Hidroelétricas (PCH's) localizadas no estado de Mato Grosso. Os referidos créditos foram habilitados pela Secretaria de Fazenda do Estado de Mato Grosso (PAC - Pedido de Habilitação de Crédito) e posteriormente compensados (RUC - Registro de Utilização de Crédito), ambos expedidos pelo sitio da Secretaria de Fazenda do Estado de Mato Grosso. Posteriormente à habilitação do pedido e do registro, houve a notificação por parte do fisco estadual questionando o gerador sobre a validade do procedimento de habilitação do crédito. Solidariamente, a CEMAT também foi notificada e diante disso suspendeu o aproveitamento do direito até a definição do recurso interposto pela geradora. O Ativo está vinculado a uma obrigação com o gerador que será exigida após a conclusão da ação.
- (6) Sub-rogação CCC: Em conformidade com as disposições da Resolução ANEEL nº 784, de 24 de dezembro de 2002, e Resolução Autorizativa - ANEEL nº 81, de 09 de março de 2004, a Companhia foi enquadrada na sub-rogação do direito de uso da Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC, devido à implantação de projetos elétricos que proporcionaram a redução do dispêndio da CCC, que contribui para a modicidade das tarifas aos consumidores finais. Para fins de cálculo do benefício, foram aprovados os seguintes projetos com saldos a receber em aberto:
- sistema de Transmissão Juruena, com projeto e subsídio aprovado no montante de R\$40.310, por meio da Resolução Autorizativa nº 1.371 de 20 de maio de 2008. Foi recebido em 2011 o montante de R\$6.558, R\$ 10.649 em 2012, R\$6.765 em 2013 e R\$2.364 no 1º semestre de 2014, totalizando R\$26.336;
  - Sistema de Transmissão Sapezal / Comodoro, energizado em 31 de outubro de 2013, com projeto e subsídio aprovado no montante de R\$32.254, por meio da Resolução Autorizativa nº 1.877 de 07 de abril de 2009, com início de recebimento no 1º semestre de 2014 de R\$267.

O Despacho ANEEL nº 4.722, de 18 de dezembro de 2009, para aplicação nas publicações do exercício de 2009, trata nos itens 53 e 54, a respeito da contabilização do subsídio recebido pela concessionária, oriundo do fundo da CCC em virtude de obras que visam à desativação de usinas térmicas e consequente redução de óleo diesel no processo de geração de energia em nosso país.

O mencionado despacho determina que todos os valores já recebidos ou aprovados sejam registrados no grupo de contas “223 - Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica”. Dentro desse grupo é feita a segregação dos valores já efetivamente recebidos e dos valores pendentes de recebimento que já foram aprovados pelo órgão regulador.

## Notas Explicativas



A CEMAT tem registrado os valores referentes a esse subsídio da seguinte forma:

| Obra                                      | Status     | Valor aplicado | Valor sub-rogado | Recebido      | A receber     |               |
|---|------------|----------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
|   |            |                |                  |               | 30/06/2014    | 31/12/2013    |
| Sistema de Transmissão Juruena            | em serviço | 52.135         | 40.310           | 26.336        | 13.974        | 16.339        |
| Sistema de Transmissão Sapezal / Comodoro | em serviço | 45.166         | 35.803           | 267           | 35.536        | 37.547        |
| <b>Total</b>                              |            | <b>97.301</b>  | <b>76.113</b>    | <b>26.603</b> | <b>49.510</b> | <b>53.886</b> |
| <b>Circulante (Principal)</b>             |            |                |                  |               | <b>11.259</b> | <b>24.140</b> |
| Circulante (Variação IGP-M)               |            |                |                  |               | 869           | -             |
| <b>Total do Circulante</b>                |            |                |                  |               | <b>12.128</b> | <b>24.140</b> |
| <b>Não Circulante (Principal)</b>         |            |                |                  |               | <b>34.702</b> | <b>24.453</b> |
| Não Circulante (Variação IGP-M)           |            |                |                  |               | 2.680         | 5.293         |
| <b>Total do Não circulante</b>            |            |                |                  |               | <b>37.382</b> | <b>29.746</b> |

## 12. Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela REDE ENERGIA S/A, (57,7% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário da Empresa Energética do Mato Grosso do Sul (Enersul), Companhia de Energia Elétrica do Estado do Tocantins (Celtins), Caiuá Distribuição de Energia S/A (Caiuá), Companhia Força e Luz do Oeste (CFLO), Companhia Nacional de Energia Elétrica (CNAEE), Empresa de Distribuição de Energia Elétrica do Vale Paranapanema S/A (EDEVP), Empresa Elétrica Bragantina S/A (EEB), Rede Eletricidade e Serviços S/A (REDESERV), Rede Power do Brasil S/A (REDE POWER), Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A (REDECOM), Tangará Energia S/A, Vale do Vacaria Açúcar e Alcool S/A, Companhia Geral e QMRA Participações S/A.

A Rede Energia é controlada pela Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S/A (EEVP) (82,91%) que por sua vez é controlada pela Denerge (99,99%). A partir de 11 de abril de 2014, a Denerge é controlada pela Energisa (51,19%), BBPM (24,29%) e JQMJ (24,52%). A BBPM passou a ser controlada pela Energisa (89,01%), que por sua vez também controla a JQMJ (99,99%).

Transações efetuadas durante o período pela Companhia:



## Notas Explicativas



| Relacionamento  | Trimestre findo em: |           | Semestre findo em: |           |          |
|---|---------------------|-----------|--------------------|-----------|----------|
|   | 30/6/2014           | 30/6/2013 | 30/6/2014          | 30/6/2013 |          |
| <b>Transações de mútuos:</b>                            |                     |           |                    |           |          |
| Receitas financeiras                                    | 1.499               | 314       | 5.459              | 594       |          |
| <b>Receita de uso da rede elétrica (a):</b>             |                     |           |                    |           |          |
| Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S.A. - ENERSUL | Grupo Econômico     | 349       | 442                | 754       | 1.069    |
| <b>Custo na compra de energia elétrica (a):</b>         |                     |           |                    |           |          |
| Tangará Energia S.A.                                    | Grupo Econômico     | (15.379)  | (22.916)           | (31.297)  | (43.731) |
| <b>Custo de prestação de serviços:</b>                  |                     |           |                    |           |          |
| Rede Eletricidade e Serviços S.A.                       | Grupo Econômico     | -         | (584)              | -         | (1.326)  |

| Relacionamento  | No período findo em: |            |                |
|---|----------------------|------------|----------------|
|   | 30/6/2014            | 31/12/2013 |                |
| <b>SALDOS ATIVOS</b>                                    |                      |            |                |
| <b>Não circulante</b>                                   |                      |            |                |
| <b>Valores a recuperar:</b>                             |                      |            |                |
| Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial"           | Controladora         | -          | 1.124          |
| <b>Total Controladora</b>                               |                      | -          | <b>1.124</b>   |
| Empresa Distrib. Energia Vale Paranapanema S.A. (EDEVP) | Grupo Econômico      | -          | 60             |
| Caiuá Distribuição de Energia S.A.                      | Grupo Econômico      | -          | 11             |
| Empresa Elétrica Bragantina S.A. (EEB)                  | Grupo Econômico      | -          | 12             |
| <b>Total</b>  |                      | -          | <b>83</b>      |
| <b>Conta corrente (b):</b>                              |                      |            |                |
| Caiuá Distribuição de Energia S.A.                      | Grupo Econômico      | -          | 8.514          |
| Empresa Elétrica Bragantina S.A. (EEB)                  | Grupo Econômico      | -          | 10.040         |
| <b>Total</b>  |                      | -          | <b>18.554</b>  |
| <b>Alienações de bens e direitos (c):</b>               |                      |            |                |
| Rede Power do Brasil S.A.                               | Grupo Econômico      | -          | 115.012        |
| <b>Total</b>  |                      | -          | <b>115.012</b> |
| <b>Total Grupo Econômico</b>                            |                      | -          | <b>133.649</b> |
| <b>Total Não Circulante</b>                             |                      | -          | <b>134.773</b> |

Conforme disposto no artigo 2º da resolução autorizativa da Aneel n.º 4.463/2013, o Grupo Energisa deverá comprovar, em até 60 (sessenta) dias após a transferência do controle societário, o aporte dos recursos previstos no plano aprovado para recuperação e correção das falhas e transgressões que ensejaram a intervenção. O aporte inclui a quitação dos mútuos entre todas as empresas do Grupo Rede Energia, exceto para a quitação dos mútuos relativos à Empresa Elétrica Bragantina que poderá ser efetivada em até 1 (um) ano, limitado ao mês anterior ao término da concessão.

Em 11 de junho de 2014, a Energisa efetuou os aportes para a quitação dos mútuos entre todas as empresas do Grupo Rede Energia.

## Notas Explicativas



| Relacionamento                                |                 | 30/06/2014   | 31/12/2013   |
|---|-----------------|--------------|--------------|
| <b>SALDOS PASSIVOS</b>                        |                 |              |              |
| Circulante                                    |                 |              |              |
| Fornecedores (a):                             |                 |              |              |
| Tangará Energia S.A.                          | Grupo Econômico | 5.094        | 7.908        |
| <b>Total</b>                                  |                 | <b>5.094</b> | <b>7.908</b> |
| Juros sobre capital próprio:                  |                 |              |              |
| Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial" | Controladora    | 7.614        | 7.614        |
| <b>Total</b>                                  |                 | <b>7.614</b> | <b>7.614</b> |

**(a) Contratos relacionados ao setor elétrico**

No curso normal dos negócios, a Companhia compra e vende energia nos termos de CCVE - Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica e CCEAR - Contratos de Comercialização no Ambiente Regulado.

**(b) Conta corrente**

- Contrato Multilateral de Mútuo entre as Distribuidoras**

A remuneração sobre o saldo devedor é calculada com base em 100% do CDI com prazo de 36 (trinta e seis) meses vencendo em 31 de agosto de 2011, nos termos de contratos de mútuo na modalidade de conta corrente, podendo ser prorrogado por iguais e sucessivos períodos. Em 19 de agosto de 2011 foi encaminhado à ANEEL o 5º aditivo do referido contrato, solicitando a prorrogação do prazo de vigência por mais 24 (vinte e quatro) meses com término em 31 de agosto de 2013. Os contratos foram integralmente liquidados após a transferência do controle acionário para o Grupo Energisa.

**(c) Alienação de bens e direitos**

Corresponde ao valor a receber da Rede Power do Brasil S.A. relativo à alienação das participações societárias na Rede Lajeado Energia S.A. e Juruena Energia S.A., de acordo com Instrumento Particular de Venda e Compra de Ações no valor total de R\$37.414.

Além do contrato acima, a Rede Power do Brasil S.A. assumiu o valor de R\$47.266 referente ao contrato de conta corrente da CELPA - em "Recuperação Judicial" com a CEMAT - vide nota explicativa nº11 (4). O saldo devedor da Rede Power foi integralmente quitado após a transferência do controle acionário para o Grupo Energisa.

O saldo devedor da CELPA - em "Recuperação Judicial" foi amortizado com o recebível que a distribuidora paraense tinha com a Rede Power pela venda de ações da Rede Lajeado S.A e a Eletronorte - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A.. Esse direito a receber foi transferido para a CEMAT.

## Notas Explicativas



## Remuneração dos Administradores

No período findo em 30 de junho de 2014, a remuneração total dos administradores, que corresponde a benefícios de curto prazo, foi de R\$1.139 (R\$1.140 em 30 de junho de 2013) e o valor correspondente a benefícios pós-emprego, foi de R\$35 (R\$28 em 30 de junho de 2013). No 1º semestre de 2014 não houve benefícios de longo prazo, de rescisão de contrato de trabalho nem remuneração baseada em ações.

Até a data de 14 de abril de 2014 essa rubrica era constituída pela remuneração do Interventor, conforme valor definido na Resolução ANEEL nº 3.647/2012, dos diretores por ele nomeados e do Conselho Fiscal.

### 13. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente

#### Composição das despesas com impostos

O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados com base nas alíquotas vigentes nas datas dos balanços. Os impostos e contribuições sociais diferidos relativos às diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social são registrados em contas patrimoniais. Demonstramos a seguir a composição da base de cálculo e dos saldos desses impostos:

|   | 30/06/2014       |                     | 30/06/2013       |                     |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|   | Imposto de renda | Contribuição Social | Imposto de renda | Contribuição Social |
| Composição da receita (despesa) com impostos: |                  |                     |                  |                     |
| Impostos correntes                            | (13.537)         | (4.942)             | (1.206)          | (444)               |
| Impostos diferidos - variação líquida         | 19.493           | 7.041               | 16.586           | (923)               |
|   | <b>5.956</b>     | <b>2.099</b>        | <b>15.380</b>    | <b>(1.367)</b>      |

#### Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

| Reconciliação para taxa efetiva                                     | 30/06/2014       |                     | 30/06/2013       |                     |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|   | Imposto de Renda | Contribuição Social | Imposto de Renda | Contribuição Social |
| Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social (ajustado) | (24.085)         | (24.085)            | (135.408)        | (135.408)           |
| Adições(exclusões) permanentes                                      |                  |                     |                  |                     |
| Despesas indedutíveis   | 1.007            | 724                 | 24               | 24                  |
| Multas indedutíveis   | 589              | -                   | 87               | -                   |
| Doações   | 46               | 46                  | 74               | 74                  |
| Efeitos da Lei nº 11.638/2007                                       | -                | -                   | 4.091            | 4.091               |
| Outras  | (48)             | -                   | (48)             | -                   |
| Subtotal  | <b>1.594</b>     | <b>770</b>          | <b>4.229</b>     | <b>4.190</b>        |
| Base de cálculo dos impostos  | <b>(22.491)</b>  | <b>(23.315)</b>     | <b>(131.179)</b> | <b>(131.218)</b>    |
| Alíquotas   | 25%              | 9%                  | 25%              | 9%                  |
| Saldo apurado   | <b>5.624</b>     | <b>2.099</b>        | <b>32.796</b>    | <b>11.811</b>       |
| Créditos sobre incentivos fiscais                                   | 332              | -                   | 29               | -                   |
| Créditos Não Constituídos - IN CVM 371/2002                         | -                | -                   | (17.445)         | (13.178)            |
| Receita(despesa) com impostos                                       | <b>5.956</b>     | <b>2.099</b>        | <b>15.380</b>    | <b>(1.367)</b>      |
| Taxa efetiva  | 24,73%           | 8,72%               | 7,23%            | 2,60%               |

## Notas Explicativas



## Ativo fiscal diferido

Os créditos fiscais a seguir detalhados, serão utilizados para redução de carga tributária futura, sendo reconhecidos com base em históricos de rentabilidade da Companhia e as expectativas de geração de lucros tributáveis.

| Natureza  | 30/06/2014       |                     | 31/12/2013       |                     |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|   | Imposto de Renda | Contribuição Social | Imposto de Renda | Contribuição Social |
| Provisão para contingências trabalhistas e cíveis (a) | 209.751          | 209.751             | 168.630          | 168.630             |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa (a)      | 315.291          | 315.291             | 283.544          | 283.544             |
| Prejuízos fiscais e base negativa (b)                 | 177.519          | 411.644             | 229.463          | 455.965             |
| Ajustes da Lei nº 11.638/2007 (c)                     | 39.023           | 39.023              | 43.626           | 43.626              |
| Estudo IN CVM 371/02 (d)                              | (342.179)        | (576.045)           | (374.920)        | (601.455)           |
| Outras Provisões (e)                                  | 52.511           | 52.511              | 20.875           | 20.875              |
| <b>Base de cálculo dos impostos diferidos</b>         | <b>451.916</b>   | <b>452.175</b>      | <b>371.218</b>   | <b>371.185</b>      |
| Alíquotas   | 25%              | 9%                  | 25%              | 9%                  |
| <b>Impostos diferidos não circulante</b>              | <b>112.979</b>   | <b>40.696</b>       | <b>92.805</b>    | <b>33.407</b>       |

Fundamentos para realização do imposto de renda e contribuição social diferida:

- (a) Efetivação da perda dos créditos a receber de clientes e Banco Daycoval (vida nota 11.3)
- (b) Realização dos lucros
- (c) Realização dos efeitos da Lei nº 11.638/2007
- (d) Estorno Parcial mediante laudo de créditos fiscais diferidos
- (e) Multas e Juros de Mora estimados nas incorporação de redes de particulares e Provisão para perdas de materiais em estoque.

Os saldos de prejuízo fiscal e base negativa apresentam diferença em função da utilização do saldo para abatimento nos encargos de IRPJ consolidados no parcelamento da lei 11.941/2009.

## Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos

Baseada no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis computados de acordo com a Instrução CVM nº 371/2002, a Companhia estima recuperar o crédito tributário até o ano de 2023 conforme demonstrado abaixo:

| Período      | Realização dos Créditos |
|--------------|-------------------------|
| 2014         | 7.274                   |
| 2015         | 17.974                  |
| 2016         | 16.288                  |
| 2017         | 17.019                  |
| 2018         | 20.240                  |
| 2019 a 2023  | 74.880                  |
| <b>Total</b> | <b>153.675</b>          |

## Notas Explicativas



## Passivo Fiscal Diferido

| Diferenças temporárias:                           | Não circulante   |                     |                  |                     |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|   | 30/06/2014       |                     | 31/12/2013       |                     |
|   | Imposto de Renda | Contribuição Social | Imposto de Renda | Contribuição Social |
| Ajustes da Lei 11638/07 (a)                       | 64.656           | 64.656              | 49.454           | 49.454              |
| Base de cálculo dos impostos diferidos            | <b>64.656</b>    | <b>64.656</b>       | <b>49.454</b>    | <b>49.454</b>       |
| Alíquotas   | 25%              | 9%                  | 25%              | 9%                  |
| <b>Impostos diferidos não circulante (outros)</b> | <b>16.164</b>    | <b>5.819</b>        | <b>12.364</b>    | <b>4.451</b>        |

Fundamentos para realização do imposto de renda e contribuição social diferida:

(a) Realização dos efeitos da Lei 11638/2007

| Encargos tributários sobre reserva de reavaliação:       | Não circulante   |                     |                  |                     |
|--|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|  | 30/06/2014       |                     | 31/12/2013       |                     |
|  | Imposto de Renda | Contribuição Social | Imposto de Renda | Contribuição Social |
| Reserva de reavaliação                                   | 839.154          | 839.154             | 839.154          | 839.154             |
| (-) Reversão de reavaliação anterior                     | (189.560)        | (189.560)           | (189.560)        | (189.560)           |
| (-) Depreciação / baixas                                 | (408.921)        | (408.921)           | (396.453)        | (396.453)           |
| Base de cálculo  | <b>240.673</b>   | <b>240.673</b>      | <b>253.141</b>   | <b>253.141</b>      |
| Alíquotas  | 25%              | 9%                  | 25%              | 9%                  |
| <b>Encargos tributários sobre reserva de reavaliação</b> | <b>60.168</b>    | <b>21.661</b>       | <b>63.285</b>    | <b>22.783</b>       |
| <b>Total dos tributos diferidos</b>                      | <b>76.332</b>    | <b>27.480</b>       | <b>75.649</b>    | <b>27.234</b>       |

## Movimentação dos tributos diferidos

| Imposto de renda                                  | 31/12/2013    | Reconhecidos no resultado | 30/06/2014    |
|---|---------------|---------------------------|---------------|
| Provisão para contingências trabalhistas e cíveis | 42.158        | 10.280                    | 52.438        |
| Provisão outras perdas estimadas                  | 5.219         | 7.909                     | 13.128        |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa      | 70.886        | 7.937                     | 78.823        |
| Prejuízos fiscais                                 | 57.366        | (12.986)                  | 44.380        |
| Encargos de reavaliação                           | (63.285)      | 3.116                     | (60.169)      |
| Ajustes da Lei 11.638/2007                        | (1.457)       | (4.951)                   | (6.408)       |
| Estudo IN CVM 371/02 (d)                          | (93.732)      | 8.188                     | (85.544)      |
| <b>Total IRPJ</b>                                 | <b>17.154</b> | <b>19.493</b>             | <b>36.647</b> |

| Contribuição social                               | 31/12/2013    | Reconhecidos no resultado | 30/06/2014    |
|---|---------------|---------------------------|---------------|
| Provisão para contingências trabalhistas e cíveis | 15.177        | 3.701                     | 18.878        |
| Provisão outras perdas estimadas                  | 1.879         | 2.847                     | 4.726         |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa      | 25.519        | 2.857                     | 28.376        |
| Base negativa                                     | 41.037        | (3.991)                   | 37.046        |
| Encargos de reavaliação                           | (22.783)      | 1.122                     | (21.661)      |
| Ajustes da Lei 11.638/2007                        | (525)         | (1.781)                   | (2.306)       |
| Estudo IN CVM 371/02 (d)                          | (54.130)      | 2.286                     | (51.844)      |
| <b>Total CSLL</b>                                 | <b>6.175</b>  | <b>7.041</b>              | <b>13.216</b> |
| <b>Total Geral</b>                                | <b>23.328</b> | <b>26.534</b>             | <b>49.863</b> |

Lei n.º 12.973/2014 (MP 627/2013)

A medida provisória n.º 627/2013 que foi convertida na Lei 12.973/2014 trouxe alterações relevantes para as regras tributárias federais, dentre as quais destacam-se as seguintes: (i) revogação do Regime

## Notas Explicativas



Tributário de Transição ("RTT"); (ii) alterações no Decreto-Lei nº 1.598/77 que trata do IRPJ e CSLL; (iii) definição de que a alteração ou a adoção de novos métodos e critérios contábeis, por meio de atos administrativos emitidos com base em competência atribuída em lei comercial, posteriores à publicação desta MP, não terão implicação na apuração dos tributos federais até que lei tributária regule a matéria; (iv) inclusão de tratamento específico sobre a tributação de lucros ou dividendos; (v) inclusão de disposições sobre o cálculo de juros sobre capital próprio; e (vi) novas considerações sobre investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial.

As providências da lei entrarão em vigor a partir de 2015, entretanto permite que o contribuinte opte pela antecipação dos efeitos para 2014. A Companhia fará a adoção ao novo regime a partir de 2015.

#### 14. Contas a receber da concessão

A Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei 12.783/2013, confirmou a intenção do Poder Concedente de utilizar o VNR - Valor novo de reposição para valoração dos créditos a receber, ao final da concessão, a título de indenização dos investimentos efetuados e não recuperados por meio da prestação de serviços outorgados.

No entendimento da Administração da Companhia, este fato alterou as condições contratuais da concessão relacionadas à forma de remunerar a Companhia pelos investimentos realizados na infraestrutura vinculados à prestação de serviços outorgados, que até o exercício de 2011, era reconhecido pelo custo histórico.

A partir de 31 de dezembro de 2012 a Companhia passou a reconhecer o VNR - Valor novo de reposição, homologados pela ANEEL, dos ativos que compõe a concessão, corrigidos pela variação do IGPM. No período findo em 30 de junho de 2014, foram reconhecidos em receita financeira - atualização do contas a receber da concessão - VNR o montante de R\$15.202.

Em abril de 2013, a CEMAT concluiu o 3º Ciclo de revisão tarifária periódica (3CRTP), e o valor estimado de indenização foi ajustado com base no laudo utilizado para determinação da base de remuneração regulatória até 2018. Esse laudo foi a base utilizada pela Companhia para efetuar a reversão do saldo de reavaliação até então constituído. Abaixo está demonstrado o movimento desse ativo no período.

| ( 1 ) = Ativo Financeiro               | R\$       |
|--|-----------|
| Laudo do VNR - 3º CRTP                 | 868.096   |
| ( - ) Saldo 2º Ciclo Movimentado       | (846.494) |
|  | 21.602    |
| ( 2 ) = Obrigações Especiais           | R\$       |
| Saldo 2º Ciclo Movimentado             | (228.496) |
| Laudo do VNR - 3º CRTP                 | (237.050) |
|  | (8.554)   |
| ( 1 ) + ( 2 ) = Ganho no Ajuste do VNR | 13.048    |

Esse direito está classificado como disponíveis para venda no não circulante. Em 30 de junho de 2014, o saldo dessa rubrica monta:

## Notas Explicativas



| Movimentação   | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|--|----------------|----------------|
| Ativo financeiro custo corrigido - 31/12/2013 e 31/12/2012 | 737.080        | 801.165        |
| Adições no período/exercício (*)                           | 43.262         | (123.222)      |
| Baixas no período/exercício                                | (1.083)        | 9.372          |
| Subtotal   | 779.259        | 687.315        |
| Atualização contas a receber da concessão - VNR            | 14.721         | 49.765         |
| Ativo financeiro custo corrigido -30/06/2014 e 31/12/2013  | <u>793.980</u> | <u>737.080</u> |

(\*) Transferência do intangível para o grupo de contas a receber da concessão.

## 15. Investimentos

| Propriedades para investimentos avaliadas a custo | 30/06/2014   | 31/12/2013   |
|---|--------------|--------------|
| Edificações, obras civis e benfeitorias           | 4.149        | 4.152        |
| Terrenos  | 1.384        | 1.385        |
| Outros investimentos                              | 856          | 860          |
| Total   | <u>6.389</u> | <u>6.397</u> |

## 16. Intangível - contrato de concessão

Referem-se a parcela da infraestrutura utilizada na concessão da distribuição de energia elétrica a ser recuperada pelas tarifas elétricas durante o prazo da concessão.

Os bens relacionados ao contrato de concessão estão segregados entre ativo intangível e ativo financeiro, conforme segue:

|                  | 30/06/2014       | 31/12/2013       |
|------------------|------------------|------------------|
| Ativo financeiro | 793.980          | 737.080          |
| Ativo intangível | 1.732.286        | 1.765.853        |
| Total            | <u>2.526.266</u> | <u>2.502.933</u> |

A mutação dos bens da concessão, é como segue:

## Notas Explicativas



|   | Saldo<br>31/12/2013 | Adições         | Baixas          | Transferências  | Amortização     | Saldo<br>30/06/2014 |
|---|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------------|
| <b>Em serviço:</b>                      |                     |                 |                 |                 |                 |                     |
| <b>Custo</b>                            |                     |                 |                 |                 |                 |                     |
| Geração                                 | 9.423               | -               | (65)            | -               | -               | 9.358               |
| Distribuição                            | 3.182.328           | -               | (20.807)        | 67.784          | -               | 3.229.305           |
| Comercialização                         | 5.075               | -               | -               | -               | -               | 5.075               |
| Administração                           | 116.378             | -               | -               | 3.905           | -               | 120.283             |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>3.313.204</b>    | <b>-</b>        | <b>(20.872)</b> | <b>71.689</b>   | <b>-</b>        | <b>3.364.021</b>    |
| <b>(-) Amortização</b>                  |                     |                 |                 |                 |                 |                     |
| Geração                                 | (5.107)             | -               | 27              | -               | (210)           | (5.290)             |
| Distribuição                            | (1.248.628)         | -               | 11.806          | -               | (77.822)        | (1.314.644)         |
| Comercialização                         | (3.653)             | -               | -               | -               | (123)           | (3.776)             |
| Administração                           | (66.950)            | -               | -               | -               | (5.963)         | (72.913)            |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>(1.324.338)</b>  | <b>-</b>        | <b>11.833</b>   | <b>-</b>        | <b>(84.118)</b> | <b>(1.396.623)</b>  |
| <b>Em curso:</b>                        |                     |                 |                 |                 |                 |                     |
| Geração                                 | 45                  | -               | (36)            | -               | -               | 9                   |
| Distribuição                            | 507.098             | 113.257         | (71.575)        | (67.410)        | -               | 481.370             |
| Comercialização                         | -                   | 5               | -               | -               | -               | 5                   |
| Administração                           | 5.075               | 5.401           | (513)           | (4.279)         | -               | 5.684               |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>512.218</b>      | <b>118.663</b>  | <b>(72.124)</b> | <b>(71.689)</b> | <b>-</b>        | <b>487.068</b>      |
| <b>Total Intangível</b>                 | <b>2.501.084</b>    | <b>118.663</b>  | <b>(81.163)</b> | <b>-</b>        | <b>(84.118)</b> | <b>2.454.466</b>    |
| <b>(-) Obrigações vinc. à concessão</b> |                     |                 |                 |                 |                 |                     |
| Em serviço                              | (831.433)           | -               | -               | 770             | -               | (830.663)           |
| Amortização Acumulada                   | 182.868             | -               | -               | -               | 22.021          | 204.889             |
| Em curso                                | (86.666)            | (11.421)        | 2.451           | (770)           | -               | (96.406)            |
| <b>Total das Obrigações Especiais</b>   | <b>(735.231)</b>    | <b>(11.421)</b> | <b>2.451</b>    | <b>-</b>        | <b>22.021</b>   | <b>(722.180)</b>    |
| <b>Total</b>                            | <b>1.765.853</b>    | <b>107.242</b>  | <b>(78.712)</b> | <b>-</b>        | <b>(62.097)</b> | <b>1.732.286</b>    |

As baixas totalizaram no período R\$78.712, sendo R\$43.262 transferido para o ativo financeiro (bifurcação) e R\$35.450 referente às baixas do ativo em serviço do período.

A infraestrutura utilizada pela Companhia nas suas operações é vinculada ao serviço público de geração, transmissão, distribuição, inclusive comercialização de energia elétrica, não podendo ser retirada, alienada, cedidas ou dada em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução ANEEL nº 20/99, regulamenta a desvinculação da infraestrutura das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para sua desvinculação, quando destinada à alienação. Determina, também, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária específica e os recursos reinvestidos na infraestrutura da própria concessão.

A amortização está sendo efetuada pelo prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente. Em 30 de junho de 2014, a taxa média ponderada de amortização utilizada é de 3,89% (3,89% em 31 de dezembro de 2013). Segue o detalhamento das taxas de amortização:

## Taxas anuais de amortização %

|                                     |             |                               |       |
|-------------------------------------|-------------|-------------------------------|-------|
| <b>Geração:</b>                     |             | <b>Comercialização:</b>       |       |
| Equipamento geral                   | 6,25        | Equipamento geral             | 6,25  |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,00        | Edificações                   | 3,33  |
| Turbina hidráulica                  | 2,50        |                               |       |
| <b>Distribuição:</b>                |             | <b>Administração central:</b> |       |
| Banco de capacitores                | 5,00 - 6,70 | Veículos                      | 14,29 |
| Chave de distribuição               | 3,33 - 6,67 | Equipamento geral             | 6,25  |
| Condutor do sistema                 | 2,70 - 3,57 |                               |       |
| Estrutura do sistema                | 2,70 - 3,57 |                               |       |
| Regulador de tensão                 | 3,45 - 4,35 |                               |       |
| Transformador de distribuição       | 3,70 - 4,00 |                               |       |



**Notas Explicativas**

O saldo do intangível e do contas a receber da concessão está reduzido pelas obrigações vinculadas a concessão, que são representadas por:

| Obrigações vinculadas à concessão:                               | 30/06/2014       | 31/12/2013       |
|--|------------------|------------------|
| Contribuições do consumidor                                      | 215.631          | 214.305          |
| Participação da União - recursos CDE                             | 19.487           | 19.377           |
| Participação do Governo do Estado                                | 8.346            | 7.972            |
| Participação dos Municípios                                      | 4.460            | 4.170            |
| Doações e subv. destinadas a invest. do serv. concedido          | 465.387          | 466.784          |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                 | 439              | 437              |
| Universalização do serviço público de energia elétrica           | 393.118          | 390.368          |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 15.327           | 9.409            |
| Outros   | 86.342           | 78.523           |
| ( - ) Amortização acumulada                                      | (204.889)        | (182.868)        |
| <b>Total</b>   | <b>1.003.648</b> | <b>1.008.477</b> |
| Alocação:  |                  |                  |
| Contas a receber da concessão                                    | 281.469          | 273.247          |
| Infraestrutura - Intangível em serviço                           | 626.862          | 648.566          |
| Infraestrutura - Intangível em curso                             | 79.990           | 77.256           |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 15.327           | 9.409            |
| <b>Total</b>   | <b>1.003.648</b> | <b>1.008.477</b> |

As contribuições do consumidor representam a participação de terceiros em obras para fornecimento de energia elétrica em áreas não incluídas nos projetos de expansão das concessionárias de energia elétrica.

As subvenções da União - recursos CDE e a participação do Governo do Estado, são provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e estão destinados ao Programa Luz para Todos.

A Companhia passou a amortizar as obrigações especiais em agosto de 2009. A partir da segunda revisão tarifária periódica, as obrigações vinculadas a concessão (obrigações especiais) passaram a ser amortizadas pela taxa média de depreciação do ativo imobilizado da respectiva atividade em que tiverem sido aplicados os recursos das obrigações especiais.

### Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente

A ANEEL, através da REN n° 463 de 22 de novembro de 2011, determinou que os valores provenientes do faturamento de multas por ultrapassagem de demanda e consumo de energia reativa excedente, a partir do 3° ciclo de revisões tarifárias, passem a ser contabilizadas como Obrigações especiais. Anteriormente ao 3° ciclo esses valores eram contabilizados como receita operacional. A Companhia passou pelo 3° ciclo de revisão tarifária em 08 de abril de 2013 e, a partir dessa data, o faturamento das ultrapassagens de demanda passou a ser contabilizado na rubrica Obrigações especiais.

Em 30 de junho de 2014, o montante contabilizado naquela rubrica é de R\$15.327 (R\$9.409 em 31 de dezembro de 2013).

A ABRADDEE (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica), como representante das distribuidoras de energia elétrica, ingressou no judiciário questionando o tratamento dado a esse faturamento.

### Reavaliação Espontânea

A Companhia procedeu em 2005 a uma nova avaliação dos bens reavaliados em 2001, como forma de dar continuidade à prática contábil estabelecida para os bens do imobilizado.

**Notas Explicativas**

A reavaliação abrangeu as usinas hidrelétricas, usinas térmicas, linhas e redes de transmissão, linhas e redes de distribuição, subestações e equipamentos em geral.

A Assembleia Geral Extraordinária realizada em 29 de julho de 2005 aprovou a nomeação de empresas especializadas e o respectivo Laudo de Avaliação apresentado pelas empresas, no qual constam os novos valores dos bens do imobilizado na data-base de 31 de maio de 2005, conforme detalhado a seguir:

|  | Laudo de avaliação | Valor residual | Incremento (redução) |
|--|--------------------|----------------|----------------------|
| Geração  | 183.051            | 112.947        | 70.104               |
| Transmissão  | 1.795              | 2.677          | (882)                |
| Distribuição   | 1.208.244          | 815.424        | 392.820              |
| Administração  | 43.444             | 37.265         | 6.179                |
| <b>Total</b>   | <b>1.436.534</b>   | <b>968.313</b> | <b>468.221</b>       |
| Impostos diferidos   |                    |                | (156.358)            |
| Reavaliação anterior   |                    |                | 150.728              |
| Provisão de impostos sobre reserva de reavaliação de bens não depreciáveis                       |                    |                | (3.494)              |
| Realização da reserva de reavaliação líquida de impostos diferidos (depreciação/baixas/reversão) |                    |                | (300.251)            |
| <b>Reserva de reavaliação própria registrada no patrimônio líquido em 30/06/2014</b>             |                    |                | <b>158.846</b>       |

O efeito no resultado no período findo em 30 de junho de 2014, oriundo das amortizações, baixas e alienações, foi de R\$8.229 (R\$11.221 em 30 de junho de 2013), líquido dos efeitos tributários.

**Teste de recuperabilidade econômica**

Por ocasião do encerramento das demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2013, a Companhia procedeu ao teste de recuperabilidade econômica dos ativos intangível e financeiro dos contratos de concessão de acordo com o CPC 01 - R1 (Redução ao valor recuperável de ativos). O ativo intangível foi testado com base no seu valor em uso, utilizando o modelo de fluxo de caixa para o período de vigência da concessão. O ativo financeiro, resultante da adoção do OCPC 05 - Contratos de Concessão, teve como principal parâmetro a base de remuneração da última revisão tarifária ajustada. Durante o período findo de seis meses findo em 30 de junho de 2014, não ocorreu nenhum evento relevante que requeresse a revisão do referido teste. Para as projeções do modelo de fluxo de caixa, utilizou-se as seguintes principais premissas:

- Relação histórica entre o crescimento da energia vendida (MWh) e o da economia, dado pelo PIB;
- Para o cenário econômico futuro e variáveis macroeconômicas, utilizou-se estudos desenvolvidos por meio de modelos econométricos e outros dados de mercado disponíveis;
- Os fluxos de caixa foram trazidos a valor presente por meio de uma taxa média, representativa do custo médio ponderado de capital.

Os valores apurados no teste acima citado, mostraram-se suficientes para a cobertura dos ativos intangível e financeiro.

## Notas Explicativas



## 17. Fornecedores

|                                   | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Suprimento (1):</b>            |                |                |
| Contratos Bilaterais              | 452.629        | 384.579        |
| CCEE                              | -              | 11.600         |
| Uso da rede básica (1)            | 2.422          | 2.320          |
| Energia livre                     | 7.860          | 7.860          |
| Combustível (2)                   | 1.754          | 1.599          |
| Materiais e serviços e outros (3) | 38.123         | 38.129         |
| <b>Total</b>                      | <b>502.788</b> | <b>446.087</b> |
| Circulante                        | 190.272        | 446.087        |
| Não Circulante                    | 312.516        | -              |

1. Refere-se à aquisição de energia elétrica de geradores, uso da rede básica e uso do sistema de distribuição, cujo prazo médio de liquidação é de 25 dias. Do montante, R\$335.736 (R\$295.299 em 31 de dezembro de 2013) representa os débitos com Eletrobrás referente ao repasse Itaipu, cujo parcelamento dos débitos em atraso foi consolidado em 60 parcelas, sendo nas 24 primeiras amortizado apenas os juros remuneratórios incidentes sobre o principal e nas 36 parcelas finais será amortizado o principal.
2. Refere-se à aquisição de combustível da CCC - Conta de Consumo de Combustível, para as Usinas Térmicas da Guariba, Paranorte e Rondolândia.
3. Refere-se às aquisições de materiais, serviços e outros, necessários à execução, conservação e manutenção dos serviços de distribuição e comercialização de energia elétrica, com prazo médio de liquidação de 40 dias.

## 18. Empréstimos, financiamentos, arrendamentos financeiros e encargos de dívidas

| Operações   | Encargos da dívida | Principal      |                | Total          |                |
|---|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   |                    | Circulante     | Não Circulante | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
| BASA (*)  | 88                 | 9.053          | 18.105         | 27.246         | 30.287         |
| BID   | -                  | -              | -              | -              | 85.319         |
| BRADESCO  | -                  | -              | -              | -              | 189.407        |
| ELETOBRAS-ECF 0276/2009   | 13.659             | 25.251         | 61.215         | 100.125        | 100.353        |
| ELETOBRAS-ECF 139/2006  | 8.018              | 22.903         | 20.994         | 51.915         | 52.563         |
| ELETOBRAS-ECF 189/2007  | 6.781              | 16.118         | 23.281         | 46.180         | 46.480         |
| ELETOBRAS-ECF 1976/00   | 1.768              | 11.091         | -              | 12.859         | 12.661         |
| ELETOBRAS-ECF 235/2008  | 9.079              | 19.828         | 34.149         | 63.056         | 63.324         |
| ELETOBRAS-ECF 2600/2006   | 16.219             | 30.890         | 37.755         | 84.864         | 84.972         |
| ELETOBRAS-ECF 2673/2008   | -                  | 1.479          | -              | 1.479          | 3.254          |
| ELETOBRAS-ECF IRD 991/96  | 4                  | 49             | 352            | 405            | 429            |
| ELETOBRAS-ECFS 029/2004   | 3.141              | 11.389         | 4.113          | 18.643         | 19.081         |
| FIBRA/BTG   | 100                | 13.837         | -              | 13.937         | 19.911         |
| FIBRA-2115110-1º Aditamento (*)   | 28                 | 3.927          | -              | 3.955          | 4.721          |
| HP-04365ER14V6  | 1                  | 57             | -              | 58             | 79             |
| ITAU BBA (*)  | 93                 | 10.681         | 20.471         | 31.245         | 36.599         |
| ITAU-CCB 100112080005200  | 39                 | 5.480          | 10.503         | 16.022         | 18.766         |
| ITAU-CCB 100112080011100 op. 15906  | 201                | 25.633         | -              | 25.835         | 30.264         |
| JP MORGAN-SWAP JP - CCB OP. 16763   | 42                 | 43.333         | -              | 43.375         | 50.830         |
| MERRILL LYNCH-SWAP MERRILL - CCB 014/13   | 148                | 17.599         | -              | 17.747         | 20.785         |
| SAFRA   | 1                  | 80             | 66             | 147            | 187            |
| SANTANDER   | 253                | -              | 32.000         | 32.253         | 34.792         |
| SOCIETE - SG-SWAP SG - CCB 001/12 (*)   | 5                  | 5.528          | -              | 5.533          | 6.484          |
| (-) Custos de captação incorridos na contratação:<br>Despesas antecipadas empréstimo Bradesco | -                  | -              | -              | -              | (2.175)        |
| <b>Total em moeda nacional</b>  | <b>59.667</b>      | <b>274.206</b> | <b>263.005</b> | <b>596.878</b> | <b>909.370</b> |
| CESSNA FINANCE(1)   | 6                  | 3.294          | 28.086         | 31.386         | 35.049         |
| TESOURO NACIONAL-1 DMLP-BÔNUS DESCONTO (1)  | 53                 | -              | 18.172         | 18.225         | 19.424         |
| TESOURO NACIONAL-2 DMLP-BÔNUS AO PAR (1)  | 336                | -              | 26.043         | 26.380         | 28.095         |
| TESOURO NACIONAL-4 BÔNUS CAPITALIZAÇÃO (1)  | -                  | -              | -              | -              | 1.199          |
| <b>Total em moeda estrangeira</b>   | <b>395</b>         | <b>3.294</b>   | <b>72.301</b>  | <b>75.991</b>  | <b>83.767</b>  |
| <b>Total geral da dívida</b>  | <b>60.062</b>      | <b>277.501</b> | <b>335.307</b> | <b>672.870</b> | <b>993.137</b> |

(\*) Contratos quitados após 30 de junho de 2014 (ver nota 33 b)

## Notas Explicativas



1) Contratos com incidência de Caução no montante de R\$40.980 em 30 de junho de 2014 (R\$41.259 em 31 de dezembro de 2013).

Os financiamentos obtidos junto ao Finame estão garantidos pelos próprios equipamentos financiados.

A Companhia tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

## Condições contratuais dos empréstimos e financiamentos em 30 de junho de 2014:

| Operação                                | Vencimento | Periodicidade Amortização | Garantias Reais                                   | Prazo Médio meses | Indexador | Taxa de Juros a.a. | efetiva de juros ) |
|---|------------|---------------------------|---|-------------------|-----------|--------------------|--------------------|
| BASA (**)                               | 08/06/2017 | MENSAL                    | AVAL DENERGE/JORGE/REDE/QMRA                      | 90                | CDI       | 4,91 a 7,44%       | 15,71 a 18,24%     |
| BID (*)                                 | 15/05/2015 | TRIMESTRAL                | Recebíveis + Aval                                 |                   | PRÉ       | 9,86%              | -                  |
| BRASESCO (*)                            | 10/05/2017 | MENSAL                    | AVAL REDE ENERGIA E DR. JORGE                     |                   | CDI       | 2 a 3,38%          | -                  |
| CESSNA FINANCE-CESSNA FINANCE           | 29/09/2020 | TRIMESTRAL                | Depósito Caução                                   | 120               | URTJLP    | 3,90%              | 6,75%              |
| ELETROBRAS-ECF 0276/2009                | 28/02/2022 | MENSAL                    | Recebíveis  | 143               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 139/2006                 | 30/03/2018 | MENSAL                    | Recebíveis  | 144               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 189/2007                 | 30/10/2019 | MENSAL                    | Recebíveis  | 145               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 1976/00                  | 30/04/2013 | MENSAL                    | Recebíveis  | 158               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 235/2008                 | 30/08/2020 | MENSAL                    | Recebíveis  | 145               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 2600/2006                | 28/02/2019 | MENSAL                    | Recebíveis  | 146               | PRÉ       | 7,00%              | 7,00%              |
| ELETROBRAS-ECF 2673/2008                | 30/11/2014 | MENSAL                    | Recebíveis  | 77                | PRÉ       | 6,50%              | 6,50%              |
| ELETROBRAS-ECF IRD 991/96               | 15/08/2022 | MENSAL                    | Clean   | 313               | PRÉ       | 8,00%              | 8,00%              |
| ELETROBRAS-ECF5 029/2004                | 30/07/2016 | MENSAL                    | Recebíveis  | 146               | PRÉ       | 6,00%              | 6,00%              |
| FIBRA/BTG                               | 11/08/2015 | MENSAL                    | Cessão da Subrogação de CCC Projeto Comodoro+Aval | 60                | CDI       | 4,43%              | 15,23%             |
| FIBRA-2115110-1º Aditamento (**)        | 11/01/2017 | MENSAL                    | Cessão da Subrogação de CCC Projeto Comodoro+Aval | 0                 | CDI       | 4,43%              | 0,00%              |
| HP-04365ER14V6                          | 16/04/2015 | MENSAL                    | Aval  | 36                | CDI       | 0,00%              | 10,80%             |
| ITAU BBA (**)                           | 22/05/2017 | MENSAL                    | Sub rogação CCC                                   | 100               | CDI       | 4,90%              | 15,70%             |
| ITAU-CCB 100112080005200                | 22/05/2017 | MENSAL                    | livre de garantias                                | 57                | CDI       | 2,00%              | 12,80%             |
| ITAU-CCB 100112080011100 op. 15906      | 08/05/2017 | MENSAL                    | Recebíveis  | 56                | CDI       | 3,90%              | 14,70%             |
| JP MORGAN-SWAP JP - CCB OP. 16763       | 26/05/2017 | MENSAL                    | Recebíveis  | 53                | CDI       | 2,00%              | 12,80%             |
| MERRILL LYNCH-SWAP MERRILL - CCB 014/13 | 04/05/2017 | MENSAL                    | livre de garantias                                | 52                | CDI       | 2,00%              | 12,80%             |
| SAFRA                                   | 15/04/2016 | MENSAL                    | livre de garantias                                | 59                | URTJLP    | 3,90 a 6,50%       | 8,90 a 11,50%      |
| SANTANDER                               | 06/06/2019 | MENSAL                    | Recebíveis + Aval                                 | 60                | CDI       | 2,28 a 2,80%       | 13,08 a 13,60%     |
| SOCIETE - SG-SWAP SG - CCB 001/12 (**)  | 26/05/2017 | MENSAL                    | livre de garantias                                | 0                 | CDI       | 2,00%              | 0,00%              |
| TESOURO NACIONAL-1 DMLP-BÔNUS DESCONTO  | 15/04/2024 | SEMESTRAL                 | Recebíveis  | 312               | CDI       | 5,28%              | 1,13%              |
| TESOURO NACIONAL-2 DMLP-BÔNUS AO PAR    | 15/04/2024 | SEMESTRAL                 | Recebíveis  | 312               | CDI       | 3,90%              | 6,00%              |
| TESOURO NACIONAL-4 BÔNUS CAPITALIZAÇÃO  | 15/04/2014 | SEMESTRAL                 | Recebíveis  |                   | PRÉ       | 8,00%              | -                  |

(\*) Contratos liquidados no primeiro semestre de 2014

(\*\*) Contratos quitados após 30 de junho de 2014 (ver nota 33 b)

Os principais indicadores utilizados para a atualização de empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais nos períodos:

| Moeda/indicadores | 30/06/2014 | 31/12/2013 |
|-------------------|------------|------------|
| US\$ x R\$        | -5,98%     | 14,64%     |
| TJLP              | 2,53%      | 5,00%      |
| SELIC             | 5,02%      | 8,22%      |
| CDI               | 4,76%      | 8,06%      |
| IPCA              | 3,75%      | 5,91%      |
| IGP-M             | 2,45%      | 5,53%      |

Em 30 de junho de 2014, os empréstimos de longo prazo têm seus vencimentos assim programados:

|              | 30/06/2014     |
|--------------|----------------|
| 2015         | 34.990         |
| 2016         | 75.574         |
| 2017         | 64.965         |
| 2018         | 48.249         |
| 2019         | 31.819         |
| Após 2019    | 79.710         |
| <b>Total</b> | <b>335.307</b> |

## Notas Explicativas



Seguem as movimentações ocorridas no período:

| Descrição   | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| Saldo em 31/12/2013 e 31/12/2012                          | 993.137        | 947.478        |
| Novos empréstimos e financiamentos obtidos                | 1.320          | 21.834         |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial | 41.973         | 124.441        |
| Pagamento de principal                                    | (322.353)      | (38.506)       |
| Pagamento de juros  | (41.207)       | (62.110)       |
| Saldo em 30/06/2014 e 31/12/2013                          | <b>672.870</b> | <b>993.137</b> |
| Circulante  | 337.563        | 453.539        |
| Não circulante  | 335.307        | 539.598        |

### 19. Debêntures (não conversíveis em ações)

Principais características das debêntures:

|                             | 2ª Emissão  | 3ª Emissão  | 4ª Emissão  | 5ª Emissão                |  |
|-----------------------------|---|-------------|-------------|---------------------------|--|
| Tipo de emissão             | Pública   | Pública     | Pública     | Pública                   |  |
| Data de emissão             | 15/04/2010  | 07/04/2011  | 19/10/11    | 15/5/14                   |  |
| Data de vencimento          | 15/05/2017  | 07/04/2016  | 20/12/21    | 17/5/21                   |  |
| Garantia                    | Flutuante   | Flutuante   | Flutuante   | Flutuante                 |  |
| Rendimentos                 | 1ª Serie CDI + 2,75%<br>a.a - 2ª a 13ª Séries<br>IPCA + 9,15% | CDI + 3,90% | CDI + 3,75% | CDI + 2,28%               |  |
| TIR (taxa efetiva de juros) | 1ª Serie 13,6% a.a -<br>2ª a 13ª Séries<br>15,7%              | 14,70%      | 14,55%      | 13,08%                    |  |
| Quantidade de títulos       | 250   | 98          | 1000        | 45000                     |  |
| Valor na data de emissão    | 1.000.000   | 1.000.000   | 100.000     | 10.000                    |  |
| Títulos em circulação       | 250   | 34          | 1000        | 45000                     |  |
| Carência de Juros           | 6 meses   | 6 meses     | Não há      | 24 meses                  |  |
| Data de repactuação         | 01/08/2012  | 21/8/12     | 14/5/12     | -                         |  |
| Amortizações/parcelas       | Mensal  | Mensal      | Mensal      | Mensal após a<br>carência |  |
|                             | 250.000.000   | 98.000.000  | 100.000.000 | 450.000.000               |  |

  

|                          | 2ª Emissão | 3ª Emissão | 4ª Emissão | 5ª Emissão | Total   |
|--------------------------|------------|------------|------------|------------|---------|
| SalDOS em 30/06/2014 (1) | 150.323    | 18.144     | 87.454     | 452.941    | 708.862 |
| Circulante               | 150.323    | 18.144     | 87.454     | 6.041      | 261.962 |
| Não circulante           | -          | -          | -          | 446.900    | 446.900 |
| SalDOS em 31/12/2013 (1) | 172.998    | 21.663     | 93.116     | -          | 287.777 |

(1) Em 30 de junho de 2014 o saldo deduzido de R\$7.215 (R\$3.747 em 31 de dezembro de 2013) referente a custos de captação incorridos na contratação.

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de junho de 2014, as exigências contratuais não foram cumpridas para a 2ª, 3ª e 4ª emissão, sendo que os waivers tem validade para até 31 de agosto de 2014.

Em 30 de junho de 2014 as debêntures classificadas no não circulante têm seus vencimentos assim programados:

## Notas Explicativas



|              | 30/06/2014     |
|--------------|----------------|
| 2015         | -              |
| 2016         | 51.720         |
| 2017         | 89.484         |
| 2018         | 89.660         |
| 2019         | 89.834         |
| após 2019    | 126.202        |
| <b>Total</b> | <b>446.900</b> |

Seguem as movimentações ocorridas no período:

| Descrição   | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Saldos em 31/12/2013 e 31/12/2012</b>                  | <b>287.777</b> | <b>290.259</b> |
| Novas emissões de debêntures- 5ª emissão                  | 450.000        | -              |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial | 22.431         | 37.975         |
| Pagamento de principal                                    | (35.566)       | (10.222)       |
| Pagamento de juros  | (15.780)       | (30.235)       |
| <b>Saldos em 30/06/2014 e 31/12/2013</b>                  | <b>708.862</b> | <b>287.777</b> |
| Circulante  | 261.962        | 191.774        |
| Não circulante  | 446.900        | 96.003         |

## 20. Arrendamento Mercantil

A Companhia possui arrendamento mercantil no montante de R\$31.444 (R\$35.149 em 31 de dezembro de 2013) referente a veículos, equipamentos e aeronave, líquido de depreciação, registrados no ativo imobilizado, adquiridos através de contrato de arrendamento mercantil, com prazo de duração de 36 meses, com cláusulas de opção de compra e com taxas de juros de CDI + Libor.

Durante o período findo em 30 de junho de 2014, a Companhia em atendimento ao CPC-06 (Operação de Arrendamento Mercantil), reconheceu os montantes de R\$2.726 (R\$2.726 em 30 de junho de 2013), como despesa de depreciação e de R\$1.151 como despesa financeira referente aos encargos dos contratos.

A liquidação dos contratos no montante de R\$31.444, será finalizada em 29 de setembro de 2020. Os montantes são de Moeda Nacional - R\$58 (R\$100 em 31 de dezembro de 2013) e Moeda Estrangeira - R\$ 31.386 (R\$35.049 em 31 de dezembro de 2013).

Em 30 de junho de 2014 os contratos têm seus vencimentos assim programados:

## Notas Explicativas



|                | 30/06/2014    |
|----------------|---------------|
| 2014           | 1.626         |
| 2015           | 2.606         |
| 2016           | 3.642         |
| 2017           | 3.895         |
| 2018           | 4.164         |
| 2019           | 4.452         |
| Após 2019      | 11.059        |
| <b>Total</b>   | <b>31.444</b> |
| Circulante     | 3.358         |
| Não Circulante | 28.086        |

## 21. Tributos e Contribuições Sociais

### 21.1. Correntes

|                  | 30/06/2014    | 31/12/2013    |
|------------------|---------------|---------------|
| ICMS             | 60.700        | 53.218        |
| Encargos sociais | 3.130         | 4.593         |
| PIS / COFINS     | 15.449        | 13.248        |
| IRRF             | 654           | 106           |
| Outros           | 2.159         | 1.389         |
| <b>Total I</b>   | <b>82.092</b> | <b>72.554</b> |
| Circulante       | 82.092        | 72.554        |

### 21.2. Parcelamentos

|                                     | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| PIS / COFINS (1)                    | 128.859        | 152.267        |
| IRPJ (1)                            | 5.455          | 6.429          |
| CSSL (1)                            | 3.610          | 4.017          |
| ICMS (2)                            | 9.975          | 8.090          |
| ICMS (3)                            | 661            | -              |
| <b>Total II</b>                     | <b>148.559</b> | <b>170.803</b> |
| Circulante                          | 69.050         | 64.310         |
| Não circulante                      | 79.510         | 106.493        |
| <b>Total Geral - Circulante</b>     | <b>151.142</b> | <b>136.864</b> |
| <b>Total Geral - Não Circulante</b> | <b>79.510</b>  | <b>106.493</b> |

- (1) Em julho de 2012 a Companhia firmou junto a Receita Federal do Brasil - RFB, pedido de parcelamento do PIS, da COFINS, do IRPJ e da CSLL, o qual será quitado em 60 parcelas. O valor de cada parcela será acrescido de juros correspondentes à variação da taxa SELIC. A primeira parcela foi paga em agosto de 2012. O parcelamento ordinário anterior (de PIS e COFINS) está incluso no montante a ser pago.
- (2) Em setembro de 2013, a Companhia consolidou junto a Secretaria de Fazenda - SEFAZ, parcelamento de ICMS sobre a demanda contratada de energia elétrica, conforme Processo 597481-2013 em 36 parcelas mensais e

**Notas Explicativas**

consecutivas. O valor de cada parcela será atualizada pelo IGPM, sendo a primeira parcela paga em 13 de setembro de 2013 e a última será paga em agosto de 2016.

- (3) Em Junho de 2014, a Companhia consolidou um parcelamento de ICMS oriundo do Termo de Notificação 705853/630/68/2012, em 10 parcelas mensais e consecutivas, sendo a primeira parcela paga em 16 de junho de 2014 e a última será paga em março de 2015.

## 22. Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais

A Administração da Companhia, fundamentada na opinião de seus consultores jurídicos, constituiu provisão para riscos de natureza trabalhistas, cíveis e fiscais, como segue:

|                                | Saldo inicial<br>31/12/2013 | Provisões<br>constituídas | Reversões de<br>provisões | Atualização  | Saldo final<br>30/06/2014 |
|--------------------------------|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|--------------|---------------------------|
| Trabalhistas                   | 20.815                      | 6.994                     | (4.527)                   | 1.633        | 24.914                    |
| Cíveis                         | 114.904                     | 41.525                    | (15.428)                  | 6.057        | 147.058                   |
| Fiscais                        | 32.916                      | 3.236                     | -                         | 1.632        | 37.784                    |
| <b>Total</b>                   | <b>168.635</b>              | <b>51.754</b>             | <b>(19.955)</b>           | <b>9.323</b> | <b>209.756</b>            |
| Depósitos e cauções vinculados |                             |                           |                           |              |                           |
| Depósitos judiciais (*)        | (4.363)                     |                           |                           |              | (6.344)                   |

### Vinculados ao Processo

(\*) A Companhia possui depósitos judiciais no ativo não circulante, no montante de R\$6.344 (R\$4.363 em 31 de dezembro de 2013) dos quais R\$ 1.778 (R\$ 4.363 em 31 de dezembro de 2013) não foram constituídas provisões para riscos pelo fato do prognóstico ser possível ou provável.

Foi pago no exercício (até junho de 2014) R\$26.508 referentes a acordos judiciais (R\$17.859 no ano de 2013).

### Perdas prováveis:

#### Trabalhistas

A maioria dessas ações tem por objeto pedido de horas extras e reflexos, equiparação salarial, acidente de trabalho, sobreaviso e reaviso, FGTS e verbas contratuais/legais.

#### Cíveis

As ações de natureza cíveis se referem, a discussões por danos envolvendo a distribuição de energia elétrica, como corte indevido de fornecimento, inscrição indevida (SPC/Serasa), cancelamento/revisão de fatura de irregularidade de consumo; ressarcimento de danos elétricos, entre outros. A variação apontada no 2º trimestre de 2014 deve-se principalmente a atualização dos processos em andamento e a entrada de novos processos dos quais destacam-se o de nº 12234-45.1999.811.0041 referente à ação cível de cliente no montante de R\$15.298.

#### Fiscais

Refere-se a discussões relacionadas a Cofins, PIS, INSS, ISS, ICMS e CSLL. Os processos encontram-se com a exigibilidade de seus créditos suspensa, seja por estarem em trâmite os processos administrativos, seja porque se encontram devidamente garantidas as execuções fiscais em andamento.

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável.



**Notas Explicativas****Perdas possíveis:**

A Companhia possui processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento em um montante total de R\$462.574 (R\$506.232 em 31 de dezembro de 2013), cuja probabilidade de êxito foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

Seguem comentários dos consultores jurídicos da Companhia referente as ações consideradas com riscos possíveis:

**Trabalhistas**

As ações judiciais de natureza trabalhistas no montante R\$1.861 (R\$3.620 em 31 de dezembro de 2013), têm como objeto o pleito de horas extras, de adicional de periculosidade, horas de sobreaviso, indenizações por danos decorrentes de acidente de trabalho, bem como a responsabilidade subsidiária da Companhia em relação às verbas referentes aos contratos de trabalho firmados entre as empresas que lhe prestam serviços e seus empregados.

**Cíveis**

As ações judiciais de natureza cível, cujo montante é de R\$36.858 (R\$34.942 em 31 de dezembro de 2013), têm majoritariamente os seguintes objetos: (i) revisão ou o cancelamento de faturas de energia elétrica em razão da incerteza de seu valor; (ii) indenizações por danos materiais e morais decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição, de variações de tensão elétrica, ou de falta momentânea de energia; e (iii) multas regulatórias originárias de procedimentos de fiscalização do poder concedente que encontram-se em processo de defesa administrativa.

**Fiscais**

As ações de natureza fiscal e tributária no montante R\$423.855 (R\$467.670 em 31 de dezembro de 2013), referem-se basicamente aos seguintes objetos: (i) ICMS incidente sobre a demanda de energia; (ii) compensação e aproveitamento de créditos de ICMS; (iii) diferencial de alíquota; e (iv) imposto de renda e contribuição social sobre o lucro, entre outros.

Os processos administrativos, alcançados pela Lei da Copa (Lei Estadual nº 9.165/2009 - com as alterações da Lei Estadual nº 9.746/2012), também foram classificados como de perda possível, tendo em vista que foram inseridos no programa que autorizou a conversão de débito em investimento em infraestrutura energética necessária à realização da Copa do Mundo em 2014.

## 23. Taxas regulamentares, Obrigação do Programa de Eficiência Energética e Incorporação de Redes Particulares

### 23.1. Taxas Regulamentares

|  | 30/06/2014     | 31/12/2013     |
|--|----------------|----------------|
| Quota Reserva Global de Reversão - RGR                   | 50.880         | 48.533         |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas Energia - PROINFA | 100.556        | 79.700         |
| Quota - Conta de Consumo de Combustível - CCC            | 74.777         | 71.277         |
| Quota - Conta de Desenvolvimento Energético - CDE        | 101.288        | 86.961         |
| <b>Total</b>   | <b>327.501</b> | <b>286.471</b> |
| Circulante   | 193.546        | 286.471        |
| Não circulante   | 133.955        | -              |

**Notas Explicativas**

O parcelamento dos débitos em atraso da RGR e CDE foi consolidado em 60 parcelas, sendo nas 24 primeiras, amortização apenas dos juros remuneratórios incidentes sobre o principal e nas 36 parcelas finais, amortização do principal. Os débitos em atraso referente ao Proinfa e CCC foram divididos em 12 parcelas iguais e consecutivas.

**23.2. Obrigação do Programa de Eficiência Energética**

O contrato de concessão da Companhia estabelece a obrigação de aplicar anualmente o montante de 1% da receita operacional líquida, em ações que tenham como objetivo o combate ao desperdício de energia elétrica e o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico. Esse montante é destinado aos Programas de Eficiência Energética (PEE) e Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), a ser recolhido ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e ao Ministério de Minas e Energia (MME). A participação de cada um dos programas está definida pelas Leis nº 10.848, nº 11.465 e nº 12.212, de 15 de março de 2004, 28 de março de 2007 e 20 de janeiro de 2010, respectivamente.

|  | 30/06/2014     | 31/12/2013    |
|--|----------------|---------------|
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 919            | 562           |
| Ministério de Minas e Energia - MME                                | 207            | 112           |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                   | 39.335         | 35.205        |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                            | 71.395         | 62.920        |
| <b>Total</b>   | <b>111.856</b> | <b>98.799</b> |
| Circulante   | 55.808         | 46.891        |
| Não Circulante   | 56.048         | 51.908        |

A atualização das parcelas referentes aos PEE e P&D é efetuada pela taxa de juros SELIC, de acordo com as Resoluções Normativas ANEEL nº 176, de 28 de novembro de 2005, nº 219, de 11 de abril de 2006, nº 300, de 12 de fevereiro de 2008, nº 316, de 13 de maio de 2008, nº 504, de 14 de agosto de 2012 e nº 556, de 18 de junho de 2013 e Ofício Circular nº 1.644/2009-SFF/ANEEL, de 28 de dezembro de 2009.

Por meio da Resolução Normativa nº 316, de 13 de maio de 2008, alterada pela REN nº 504 de 14 de agosto de 2012 e nº 556 de 18 de junho de 2013, a ANEEL estabeleceu novos critérios para cálculo, aplicação e recolhimento dos recursos do programa de eficiência energética. Dentre esses novos critérios, foram definidos os itens que compõem a base de cálculo das obrigações, ou seja, a receita operacional líquida e o cronograma de recolhimento ao FNDCT e ao MME.

A realização das obrigações com o PEE e P&D por meio da aquisição de ativos imobilizados tem como contrapartida o saldo de obrigações especiais.

**23.3. Incorporação de Redes Particulares**

As Resoluções Homologatórias da ANEEL n.º 223/2003, n.º 250/2007, n.º 368/2009, nº 414/2010 e n.º 488/2012 estabelecem as condições gerais para o atendimento aos pedidos de ligação de novas unidades consumidoras. Os regulamentos citados preveem que o solicitante, individualmente ou em conjunto, e os órgãos públicos, inclusive da administração indireta, poderão aportar recursos, em parte ou no todo, para as obras necessárias à antecipação da ligação ou executar as obras de extensão de rede mediante a contratação de terceiro legalmente habilitado. Os recursos antecipados ou o valor da obra executada pelo interessado deverão ser restituídos pela Concessionária até o ano em que o atendimento ao pedido de fornecimento seria efetivado segundo os Planos de Universalização, para os casos de consumidores que se enquadrem aos critérios de atendimento sem custo ou nos prazos fixados nos regulamentos que tratam do atendimento com participação financeira do interessado.

**24. Patrimônio líquido****Capital Social**

## Notas Explicativas



O capital social, subscrito e integralizado é de R\$1.118.910 (R\$710.197 em 31 de dezembro de 2013) e está representado por 58.782 mil ações ordinárias e 111.546 mil ações preferenciais, todas nominativas sem valor nominal.

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 11 de junho de 2014, foi aprovado aumento de capital da Companhia em R\$408.713, com emissão de 51.475 mil novas ações, sendo 17.765 mil ações ordinárias e 33.710 mil ações preferenciais, todas nominativas e sem valor nominal, mediante a capitalização do saldo dos recursos destinados a futuro aumento de capital.

Independentemente de modificação estatutária, o capital social poderá ser aumentado em até o limite de 6.000.000.000 de ações, sendo até 4.092.176.000 em ações ordinárias e até 1.907.824.000 em ações preferenciais.

Os acionistas têm direito a dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado. Os dividendos a serem pagos às ações preferenciais terão um acréscimo de 10% (dez por cento) sobre aqueles pagos às ações ordinárias.

## 25. Receita operacional

|  | 30/06/2014                                 |                  |                         |                         | 30/06/2013                                 |                  |                         |                         |
|--|--|------------------|-------------------------|-------------------------|--|------------------|-------------------------|-------------------------|
|  | Não revisado pelos auditores independentes |                  | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2014 à 30/06/2014 | Não revisado pelos auditores independentes |                  | 01/04/2013 à 30/06/2013 | 01/01/2013 à 30/06/2013 |
|  | Nº de consumidores                         | MWh              | R\$                     | R\$                     | Nº de consumidores                         | MWh              | R\$                     | R\$                     |
| Residencial  | 954.450                                    | 1.144.996        | 280.758                 | 523.918                 | 910.675                                    | 1.058.452        | 232.714                 | 482.109                 |
| Industrial   | 21.715                                     | 447.800          | 142.849                 | 255.682                 | 20.796                                     | 402.807          | 135.456                 | 237.103                 |
| Comercial  | 92.551                                     | 740.802          | 197.783                 | 371.259                 | 87.836                                     | 700.950          | 169.181                 | 345.025                 |
| Rural  | 160.572                                    | 394.197          | 70.989                  | 127.977                 | 159.021                                    | 381.764          | 54.869                  | 110.334                 |
| Poder Público:   | 11.590                                     | 153.998          | 39.272                  | 69.175                  | 11.305                                     | 147.234          | 34.346                  | 66.651                  |
| Federal  | 855  | 27.213           | 7.595                   | 13.459                  | 821  | 26.585           | 6.417                   | 12.779                  |
| Estadual   | 2.720                                      | 67.457           | 14.168                  | 24.939                  | 2687                                       | 64.377           | 12.303                  | 23.712                  |
| Municipal  | 8.015                                      | 59.328           | 17.508                  | 30.778                  | 7.797                                      | 56.272           | 15.626                  | 30.160                  |
| Iluminação Pública   | 757  | 147.171          | 16.099                  | 30.753                  | 747  | 134.506          | 13.840                  | 28.917                  |
| Serviço Público  | 1.197                                      | 87.564           | 17.814                  | 33.475                  | 1.199                                      | 84.827           | 15.299                  | 31.119                  |
| Consumo Próprio  | 291  | 5.128            | -                       | -                       | 281  | 5.005            | -                       | -                       |
| <b>Subtotal</b>  | <b>1.243.123</b>                           | <b>3.121.655</b> | <b>765.564</b>          | <b>1.412.239</b>        | <b>1.191.860</b>                           | <b>2.915.545</b> | <b>655.705</b>          | <b>1.301.258</b>        |
| Receita de Remuneração dos Ativos de Concessão                   | -  | -                | -                       | -                       | -  | -                | -                       | -                       |
| Suprimento   | -  | 114.294          | 59.436                  | 122.222                 | -  | 273.947          | 26.441                  | 82.343                  |
| Fornecimento não faturado (líquido)                              | -  | -                | 7.293                   | 17.863                  | -  | -                | (11.598)                | (53.853)                |
| Disponibilização do sistema de transmissão e de distribuição     | -  | 601.489          | 35.582                  | 64.137                  | -  | 627.138          | 9.959                   | 56.503                  |
| Receita de Construção (1)  | -  | -                | 70.692                  | 128.335                 | -  | -                | 79.393                  | 122.494                 |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | -  | -                | (3.161)                 | (5.918)                 | -  | -                | (2.929)                 | (2.929)                 |
| Outras receitas operacionais                                     | -  | -                | 66.082                  | 110.833                 | -  | -                | 37.784                  | 72.423                  |
| <b>Total - receita operacional bruta</b>                         | <b>1.243.123</b>                           | <b>3.837.438</b> | <b>1.001.488</b>        | <b>1.849.711</b>        | <b>1.191.860</b>                           | <b>3.816.630</b> | <b>794.755</b>          | <b>1.578.239</b>        |
| Deduções da receita operacional                                  |  |                  |                         |                         |  |                  |                         |                         |
| ICMS   | -  | -                | 191.226                 | 349.555                 | -  | -                | 154.014                 | 307.899                 |
| PIS  | -  | -                | 15.295                  | 28.482                  | -  | -                | 12.466                  | 25.109                  |
| COFINS   | -  | -                | 70.448                  | 131.189                 | -  | -                | 57.420                  | 115.655                 |
| ISS  | -  | -                | 55                      | 94                      | -  | -                | -                       | -                       |
| Quota para RGR   | -  | -                | -                       | -                       | -  | -                | -                       | -                       |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                          | -  | -                | 2.983                   | 5.787                   | -  | -                | 1.532                   | 4.254                   |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                        | -  | -                | 9.459                   | 15.816                  | -  | -                | 4.807                   | 9.614                   |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CCC                        | -  | -                | -                       | -                       | -  | -                | (3.956)                 | -                       |
| Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D, FNDCT e MME        | -  | -                | 2.983                   | 5.787                   | -  | -                | 1.852                   | 4.570                   |
| <b>Total</b>   | <b>-</b>                                   | <b>-</b>         | <b>292.449</b>          | <b>536.710</b>          | <b>-</b>                                   | <b>-</b>         | <b>228.135</b>          | <b>467.101</b>          |
| <b>Total - receita operacional líquida</b>                       | <b>1.243.123</b>                           | <b>3.837.438</b> | <b>709.039</b>          | <b>1.313.001</b>        | <b>1.191.860</b>                           | <b>3.816.630</b> | <b>566.620</b>          | <b>1.111.138</b>        |

(1) A receita de construção está representada pelo mesmo montante em custo de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem a custo de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo a receita de construção igual a custo de construção.

## Notas Explicativas



## 26. Custo de Energia Elétrica Comprada para Revenda

|   | 30/06/2014       |                               |                               | 30/06/2013       |                               |                               |
|---|------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------|-------------------------------|-------------------------------|
|   | MWh (**)         | 01/04/2014<br>a<br>30/06/2014 | 01/01/2014<br>a<br>30/06/2014 | MWh (**)         | 01/04/2013<br>a<br>30/06/2013 | 01/01/2013<br>a<br>30/06/2013 |
|   |                  | R\$                           | R\$                           |                  | R\$                           | R\$                           |
| Energia de Itaipú - Binacional                            | 668.540          | (41.800)                      | (81.293)                      | 571.151          | (32.013)                      | (63.882)                      |
| Energia de leilão   | 766.419          | (113.480)                     | (248.970)                     | 756.326          | (5.557)                       | (126.597)                     |
| Energia bilateral   | 1.781.187        | (180.984)                     | (349.323)                     | 1.896.929        | (152.280)                     | (322.883)                     |
| Cotas de Angra REN 530/12 (*)                             | 121.607          | (9.118)                       | (17.984)                      | 102.006          | (5.573)                       | (13.934)                      |
| Energia de curto prazo - CCEE                             | -                | 442                           | (35.602)                      | 320.944          | (123.883)                     | (123.883)                     |
| Cotas Garantia Física-Res.Homol.ANEEL 1410 - Anexo I      | 440.161          | (7.104)                       | (14.351)                      | 362.897          | (4.853)                       | (11.393)                      |
| Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA  | 71.483           | (11.735)                      | (23.470)                      | 67.054           | (10.153)                      | (20.306)                      |
| Ressarcimento pela exposição térmica (1)                  | -                | 4.539                         | 24.169                        | -                | 9.543                         | 34.042                        |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | -                | 31.380                        | 60.999                        | -                | 26.755                        | 52.825                        |
| <b>Total</b>  | <b>3.849.397</b> | <b>(327.860)</b>              | <b>(685.825)</b>              | <b>4.077.307</b> | <b>(298.014)</b>              | <b>(596.011)</b>              |

(\*) Contempla valor da REN 1585/2013

(\*\*) Não revisado pelos auditores independentes

- (1) Através do Decreto presidencial n.º 8.221, foi criada a Conta no Ambiente de Contratação Regulada (CONTA-ACR), destinada a cobrir, total ou parcialmente, as despesas incorridas pelas concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica em decorrência de: (i) exposição involuntária no mercado de curto prazo; e (ii) despacho de usinas termelétricas vinculadas a Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR, na modalidade por disponibilidade de energia elétrica. O valor referente ao Despacho n.º 1.378, retificado pelo Despacho n.º 1.443, no montante de R\$24.168, teve sua data de recebimento programada para 28 de agosto de 2014. O montante foi registrado no resultado como redução de custos de energia comprada.

## 27. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos aos riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da revisão das informações financeiras intermediárias e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

As apólices de riscos nomeados e responsabilidade civil são contratadas em conjunto com as demais empresas do Grupo Energisa, sendo o limite máximo de indenização os montantes constantes da cobertura securitária.

As principais coberturas são:

**Notas Explicativas**

| Ramos  | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio Anual            |
|--|--------------------|----------------------|-------------------------|
|  |                    |                      | 30/06/2014 e 31/12/2013 |
| Vida em Grupo  | 31/12/2014         | R\$107               | R\$15                   |
| Riscos Operacionais (RO)                                   | 30/11/2014         | R\$100.550           | R\$355                  |
| Responsabilidade Civil Geral (RCG)                         | 30/11/2014         | R\$20.000            | R\$557                  |
| Automóveis - Casco/Danos Materiais e Corporais a Terceiros | 30/11/2014         | R\$300               | R\$221                  |
| Aeronáutico (RCF/Casco)                                    | 15/10/2014         | US\$68.000           | US\$18                  |
| Aeronáutico  | 15/10/2014         | R\$615               | R\$2                    |
| Transportes  | 01/10/2014         | R\$2.000             | R\$71                   |
| D&O  | 31/08/2014         | R\$25.000            | R\$720                  |

**Vida em grupo**

Cobertura de morte de qualquer tipo, invalidez permanente total ou parcial, por acidente e invalidez permanente e/ou total por doença ocorrida com empregados.

**Riscos Operacionais (RO)**

A apólice garante as avarias, perdas e danos materiais de origem súbita, imprevista e acidental a edifícios, equipamentos, maquinismos, ferramentas, móveis e utensílios, e demais instalações que constituem o estabelecimento segurado descrito na apólice.

**Responsabilidade Civil Geral (RCG)**

Cobertura dos danos materiais e corporais causados a terceiros em decorrência das operações comerciais e industriais.

**Automóveis**

Cobertura de Colisão, Incêndio e Roubo (casco) e de Danos Materiais, Corporais e Morais causados a terceiros (RCF) em decorrência de acidentes automobilísticos.

**Aeronáutico casco/LUC**

Casco: garantia ao segurado na perda e/ou avaria da aeronave. LUC - Limite Único Combinado: é o reembolso das obrigações que o segurado vier a ser obrigado a pagar judicialmente ou por acordo previamente autorizado pela seguradora, por danos pessoais e/ou materiais e transportados e/ou não transportados.

**Transportes**

Cobertura garantindo os reparos e/ou reposição dos bens de sua propriedade em decorrência de sinistros ocorridos durante os transportes terrestres, aéreos e lacustres.

**Seguro de D&O**

O objetivo do seguro é o pagamento, a título de perdas, devido a terceiros pelo segurado decorrente de reclamação, resultante da prática de qualquer ato danoso praticado pelo segurado durante o período de vigência da apólice, em decorrência de sua condição de conselheiro, administrador ou diretor da sociedade.

**28. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco**

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

**Notas Explicativas**

| ATIVO  | 30/06/2014 |             | 31/12/2013 |             |
|--|------------|-------------|------------|-------------|
|  | Contábil   | Valor justo | Contábil   | Valor justo |
| Caixa e equivalente de caixa                                   | 517.112    | 517.112     | 128.026    | 128.026     |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 267.005    | 267.005     | -          | -           |
| Consumidores e concessionárias                                 | 505.044    | 505.044     | 479.565    | 479.565     |
| Títulos de créditos a receber                                  | 61.510     | 61.510      | 59.517     | 59.517      |
| Conta a receber da concessão                                   | 793.980    | 793.980     | 737.080    | 737.080     |
| Instrumentos financeiros derivativos                           | -          | -           | -          | -           |

| PASSIVO   | 30/06/2014 |             | 31/12/2013 |             |
|---|------------|-------------|------------|-------------|
|   | Contábil   | Valor justo | Contábil   | Valor justo |
| Fornecedores  | 502.788    | 502.788     | 446.087    | 446.087     |
| Empréstimos, financiamentos, debêntures e encargos de dívidas | 1.381.732  | 1.381.732   | 1.280.914  | 1.280.914   |

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2008 e à Deliberação nº 604/2009, a descrição dos saldos contábeis e do valor justo dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2014 e 31 de dezembro de 2013, estão identificadas a seguir:

**Não derivativos - classificação e mensuração****Empréstimos e recebíveis**

Incluem clientes, consumidores e concessionárias, títulos de créditos a receber, outros créditos e contas a receber da concessão. São inicialmente mensurados pelo custo amortizado, usando-se a taxa de juros efetiva, sendo seus saldos aproximados ao valor justo.

**Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados**

Os saldos das aplicações financeiras em Certificados de Depósitos Bancários e fundos de investimentos são avaliados ao seu valor justo por meio do resultado, exceto se mantidos até o vencimento, quando a Companhia manifestar intenção e capacidade financeira para mantê-los até o vencimento. Após a avaliação inicial, esses ativos são avaliados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, menos perdas por redução ao valor recuperável.

**Ativos financeiros disponíveis para venda**

Os ativos financeiros disponíveis para venda são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados como: (a) empréstimos e recebíveis, (b) investimentos mantidos até o vencimento ou (c) ativos financeiros pelo valor justo por meio do resultado.

Após mensuração inicial, ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados reconhecidos diretamente dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento, com exceção das perdas por redução ao valor recuperável, dos juros calculados utilizando o método de juros efetivos e dos ganhos ou perdas com variação cambial sobre ativos monetários que são reconhecidos diretamente no resultado do período.

**Passivos financeiros pelo custo amortizado**

Fornecedores - são mensurados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data do balanço, sendo o seu valor contábil aproximado de seu valor justo.

Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures - Os instrumentos financeiros estão classificados como passivos financeiros ao custo amortizado. Os valores contábeis dos empréstimos e financiamentos vinculados aos investimentos, obtidos em moeda nacional, junto a Eletrobrás, BNDES,

## Notas Explicativas



e empréstimos com bancos comerciais, se aproximam de seus respectivos valores justos, já que operações similares não estão disponíveis no mercado financeiro, com vencimentos e taxas de juros comparáveis. O valor justo dos passivos financeiros que são negociados em mercados ativos é determinado com base nos preços observados nesses mercados (fonte: CETIP), sendo esse a 1ª emissão de debêntures.

### Incertezas

Os valores foram estimados na data do balanço, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

### Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A partir da entrada da Energisa como acionista controladora, a Diretoria adotou como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia conta com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

### Gestão de Risco de Capital

O índice de endividamento no final do período é o seguinte:

|                                 | 30/06/2014       | 31/12/2013       |
|---------------------------------|------------------|------------------|
| Dívida (a)                      | 1.381.732        | 1.280.914        |
| Caixa e equivalentes de caixa   | (517.112)        | (128.026)        |
| Dívida líquida                  | <u>864.620</u>   | <u>1.152.888</u> |
| Patrimônio líquido (b)          | <u>1.209.628</u> | <u>816.945</u>   |
| Índice de endividamento líquido | <u>0,71</u>      | <u>1,41</u>      |

(a) A dívida é definida como empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos (excluindo derivativos e contratos de garantia financeira), conforme detalhado nas notas explicativas nº 18, 19 e 20.

(b) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas da companhia, gerenciados como capital.

#### a) Risco de liquidez

A administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos de forma a garantir o máximo possível a liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados. Não é esperado que possam ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.



## Notas Explicativas



|   | Taxa média de juros efetiva ponderada (%)meses | Até 6 meses    | De 6 a 12 meses | De 1 a 3 anos  | De 3 a 5 anos  | Mais de 5 anos | Total            |
|---|--|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Fornecedores  |  | 156.923        | 33.574          | 134.294        | 134.294        | 43.928         | 503.013          |
| Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | **%  | 266.966        | 193.513         | 673.980        | 388.812        | 324.560        | 1.847.831        |
| <b>Total</b>  |  | <b>423.889</b> | <b>227.087</b>  | <b>808.274</b> | <b>523.106</b> | <b>368.488</b> | <b>2.350.844</b> |

## b) Risco de crédito

A Administração avalia que os riscos das aplicações financeiras de suas disponibilidades são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro”. Constituído no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração da Companhia vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

O risco de crédito, é representado por contas a receber, o que, no entanto, é atenuado por vendas a uma base pulverizada de clientes e por prerrogativas legais para suspensão da prestação de serviços a clientes inadimplentes. Adicionalmente, parte dos valores a receber relativos às transações de venda, compra de energia e encargos de serviço do sistema, realizados no âmbito da CCEE, está sujeita a modificações, dependendo de decisões de processos judiciais ainda em andamento, movidos por algumas empresas do setor. Esses processos decorrem da interpretação de regras do mercado, vigentes entre junho de 2001 e fevereiro de 2002, período do Programa Emergencial de Redução de Energia Elétrica.

## Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima do risco do crédito na data das informações contábeis intermediárias foi:

|  | 30/06/2014 | 31/12/2013 |
|--|------------|------------|
| Caixa e equivalente de caixa                                   | 517.112    | 128.026    |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 267.005    | -          |
| Consumidores e concessionárias                                 | 505.044    | 479.565    |
| Títulos de créditos a receber                                  | 61.510     | 59.517     |
| Conta a receber da concessão                                   | 793.980    | 737.080    |

O detalhamento desses créditos está apresentado nas notas explicativas nº 5, 6, 7 e 14.

## c) Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 18, é composta de financiamentos obtidos junto a diversos agentes de fomento nacional (Eletrobrás e BNDES) e outras instituições do mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Os resultados da Companhia são suscetíveis a variações, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio, principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o período findo em 30 de junho de 2014, com queda de 5,98% sobre 31 de dezembro de 2013, cotado a R\$2,2025/USD. A volatilidade do dólar norte-americano em 30 de junho de 2014 era de 8,98%, enquanto em 31 de dezembro de 2013 era de 11,5%.



## Notas Explicativas



Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia, em 30 de junho de 2014 de R\$1.381.732 (R\$1.280.914 em de 31 de dezembro de 2013), R\$75.991 (R\$169.086 em 31 de dezembro de 2013) estão representados em dólares, (i) US\$20,25 milhões de empréstimo com o Tesouro Nacional - DMLP (US\$ 20,07 milhões de principal) cujo saldo no final no período, incluindo juros monta em R\$44,6 milhões e (ii) U\$14,25 milhões de empréstimo com o Cessna Finance (U\$14,24 milhões de principal), cujo saldo no final no período, incluindo juros monta em R\$31,4 milhões.

Os empréstimos têm vencimento de longo prazo, 15 de Abril de 2024, e custos de US\$ mais variação semestral da libor.

## Análise de Sensibilidade

De acordo com a Instrução CVM 475/08 e a Deliberação nº 604/2009, a Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros estão expostos, conforme demonstrado:

## a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial de 30 de junho de 2014 e 31 de dezembro de 2013, com a simulação dos efeitos nas informações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das informações financeiras intermediárias):

| Operação  | Exposição | Risco         | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|---|-----------|---------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
|   |           | Alta do dólar |                          |                                  |                                   |
| <b>Passivos financeiros</b>                             |           |               |                          |                                  |                                   |
| Empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira - USD | 272.303   |               | 275.702                  | 334.628                          | 413.554                           |
| Fornecedores em moeda estrangeira - USD                 | 289.926   |               | 293.545                  | 366.932                          | 440.319                           |

(\*) Considera o cenário macroeconômico da Pesquisa Focus vigente em 30 de junho de 2014, para as datas futuras até a liquidação final das operações.

## b. Variação das taxas de juros

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 30 de junho de 2014 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (CDI = 11,00%, TJLP = 5,0% ao ano e FNE = 8,0% ao ano) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

| Instrumentos   | Exposição (R\$ mil) | Risco         | Cenário I (Provável) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|---------------------|---------------|----------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| <b>Instrumentos financeiros ativos:</b>                        |                     |               |                      |                                  |                                   |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 735.393             | Alta do CDI   | 44.788               | 35.058                           | 35.228                            |
| Subtotal   | 735.393             |               | 44.788               | 35.058                           | 35.228                            |
| <b>Instrumentos financeiros passivos:</b>                      |                     |               |                      |                                  |                                   |
|  | (75.991)            | Alta do Dólar | (7.692)              | (28.613)                         | (49.533)                          |
|  | (379.526)           | Alta do PRE   | -                    | -                                | -                                 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                       | (147)               | Alta da TJLP  | 5                    | 4                                | 3                                 |
|  | (824.475)           | Alta da CDI   | (10.089)             | (33.196)                         | (56.302)                          |
|  | (101.593)           | Alta da IPCA  | 765                  | (851)                            | (2.467)                           |
| Subtotal   | (1.381.732)         |               | -17.011              | -62.655                          | -108.300                          |
| <b>Total</b>   | <b>(646.339)</b>    |               | <b>27.777</b>        | <b>-27.597</b>                   | <b>-73.072</b>                    |

## Notas Explicativas



### Hierarquia de valor justo

A tabela abaixo apresenta instrumentos financeiros registrados pelo valor justo, utilizando um método de avaliação.

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

| Instrumentos financeiros                                       | Nível | 30/06/2014 | 31/12/2013 |
|--|-------|------------|------------|
| <b>Ativos</b>  |       |            |            |
| Equivalente de Caixa   | 2     | 517.112    | 128.026    |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 2     | 267.005    | -          |
| Contas a receber da concessão                                  | 3     | 793.980    | 737.080    |

## 29. Benefícios a empregados

### Prêmio de Aposentadoria e Pensão

A Companhia é patrocinadora de planos de benefícios previdenciários aos seus empregados, na modalidade de contribuição definida e de benefício definido, sendo para este último vedado o ingresso de novos participantes e os atuais neles inscritos, estão na condição de assistidos. O plano de benefício definido é avaliado atuarialmente ao final de cada exercício, visando verificar se as taxas de contribuição estão sendo suficientes para a formação de reservas necessárias aos compromissos de pagamento atuais e futuros.

Em 30 de junho de 2014, a despesa de patrocínio a esses planos foi de R\$1.432 (R\$1.472 em 30 de junho de 2013).

### Plano de saúde

A Companhia participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano desde que assumam a totalidade do custeio, não cabendo a Companhia, qualquer vínculo e ou obrigação pós-emprego com esses empregados. No período findo em 30 de junho de 2014 as despesas com o plano de saúde foram de R\$4.253 (R\$3.104 em 30 de junho de 2013).

## 30. Compromissos

A Companhia possui compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia, como segue:

| Contrato de compra de energia - reais mil |            |            |            |            |            |                 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|-----------------|
| Vigência                                  | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2016 | 31/12/2017 | 31/12/2018 | Após 31/12/2018 |
| 2014 a 2046                               | 1.085.644  | 1.165.956  | 1.144.708  | 1.142.255  | 1.142.478  | 10.419.956      |

## Notas Explicativas



Os valores relativos aos contratos de compra de energia, com vigência de 8 a 30 anos, representam o volume contratado pelo preço corrente no final de junho de 2014, e foram homologados pela ANEEL.

- Não estão incluídos os valores referentes à Quota do Proinfa e de Itaipu.

### 31. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 10 de dezembro de 1997, foi outorgado à CEMAT a distribuição de energia elétrica em 141 municípios no Estado de Mato Grosso, pelo prazo de 30 anos. O contrato de concessão já foi homologado junto à ANEEL, podendo ser prorrogado por uma única vez, pelo mesmo período, conforme Lei 12.783/2013.

Além do contrato de distribuição acima mencionado, a Companhia possui Contrato de Concessão de Geração nº 04/1997 de 3 Usinas Termelétricas, com as respectivas subestações associadas, com vencimento em 10 de dezembro de 2027. De acordo com tais contratos, as concessões nas atividades de geração de energia elétrica da Companhia são as seguintes:

| Concessão de usinas térmicas   | Capacidade total instalada MW | Capacidade total utilizada MW | Data da concessão | Data de vencimento |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------|--------------------|
| Concessão de 3 Usinas Termelétricas, são elas: Guariba, Paranorte e Rondolândia. | 4,13                          | 1,41                          | 10/12/1997        | 10/12/2027         |

De acordo com o artigo 8º da Lei nº 10.848 de 15 de março de 2004, regulamentada pelo Decreto nº 5.163 de 30 de julho de 2004, ficou vedada às concessionárias que atuam na distribuição de energia elétrica, manter atividades de geração no sistema interligado nacional de transmissão. A exceção ficou para os casos de atendimento a sistema elétrico isolado, ou seja, aqueles não ligados ao sistema interligado de transmissão. Embora, possuindo 3 usinas termelétricas próprias no sistema isolado, a principal atividade da Companhia é a distribuição de energia elétrica, e a necessidade da manutenção desses ativos de geração é somente para atendimento dessas comunidades isoladas. Portanto, a administração da Companhia considera seu negócio principal a atividade de distribuição de energia elétrica e a pequena atividade de geração como parte integrante do negócio principal, o que levou a bifurcação de todo ativo imobilizado da concessão em ativo financeiro e ativo intangível visto que o contrato garante o direito de indenização.

Os ativos de geração de energia representam 0,21% de todo ativo financeiro e intangível da concessão da Companhia.

Os contratos de concessão (distribuição e geração) contêm cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão. Para efeito da reversão, consideram-se bens vinculados aqueles efetivamente utilizados na prestação do serviço.

### 32. Informações adicionais aos fluxos de caixa

No período findo em 30 de junho de 2014 e 30 de junho de 2013, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são como seguem:

|  | 30/06/2014 | 30/06/2013 |
|--|------------|------------|
| <b>Atividades operacionais</b>                       |            |            |
| Contas a receber da concessão - Bifurcação de Ativos | 43.262     | -          |
| Contas a receber da concessão - Atualização VNR      | 14.721     | -          |
| Fornecedores   | 14.376     | -          |
| <b>Atividades de investimentos</b>                   |            |            |
| Imobilizado e intangível                             | 57.638     | -          |

---

**33. Eventos Subsequentes**

---

**a. Juros Sobre o Capital Próprio Retidos**

A Companhia irá efetuar, no exercício de 2014, o pagamento dos Juros sobre o Capital Próprio declarados na Assembleia Geral Ordinária do dia 30 de abril de 2012, cujo pagamento foi suspenso e comunicado ao mercado através de fato relevante em 19 de dezembro de 2012, em virtude de dificuldades financeiras da Companhia. A suspensão dessa obrigação esteve vinculada ao reestabelecimento da capacidade financeira da Companhia que se deu com a transferência do controle acionário para o Grupo Energisa.

**b. Pagamentos Antecipado de Empréstimos**

A Companhia efetuou o pagamento antecipado em julho de 2014, dos contratos de empréstimos junto aos bancos Basa, Itau BBA, Societé e Fibra no montante total de R\$67.134.

\* \* \*

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

### RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT

Cuiabá - MT

#### Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2014, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2014 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 (NBCTR2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE2410 - "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.

#### Base para a conclusão com ressalva sobre as Informações Trimestrais (ITR)

A Companhia possui registrado nas rubricas contábeis de "consumidores e concessionárias" e "títulos de créditos a receber" os montantes de R\$13.587 mil e R\$50.258 mil, respectivamente, referentes a títulos precatórios emitidos pela prefeitura do município de Cuiabá. Em face a incerteza significativa quanto ao prazo de liquidação e a valorização dos valores contabilizados, não foi possível concluirmos quanto à realização dos referidos créditos registrados em 30 de junho de 2014.

#### Conclusão com ressalva sobre as informações financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, exceto quanto aos possíveis efeitos dos assuntos mencionados no parágrafo "Base para a conclusão com ressalva sobre as Informações Trimestrais (ITR)", se houver, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias incluídas nas informações trimestrais anteriormente 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 CVM.

#### Ênfase

##### Repasses de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE

Conforme mencionado na nota 26, a Companhia contabilizou, como redução do custo com energia elétrica, repasses de recursos diretos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE e através da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE referentes aos meses de janeiro a junho de 2014. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

##### Intervenção administrativa ANEEL

Conforme mencionado nas notas 1.1 e 1.2, em 8 de abril de 2014 foi publicada a Resolução Autorizativa da ANEEL n.º 4.622, que determinou o fim da intervenção administrativa da ANEEL na Companhia. A conclusão do processo estava condicionada transferência de controle da controladora final e à realização de Assembleia Geral para a eleição dos novos administradores da Companhia. Com o fim da intervenção, passou a vigorar regime excepcional de sanções aprovado pela ANEEL, que inclui, entre outros, a obrigatoriedade de aporte de recursos pelo novo controlador final através da controladora da Rede Energia S.A., e outras obrigações mencionadas nas referidas notas. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

##### Transferência de controle do acionário – controlador final

Conforme mencionado nas notas 1.4, em 11 de julho de 2013 foi celebrado compromisso de Investimento, Compra e Venda de Ações e Outras Avenças entre o Sr. Jorge Queiroz de Moraes Junior e a Energisa S.A., para a transferência da totalidade de suas ações da J.Q.M.J. Participações S.A., BBPM Participações S.A., Denerge Desenvolvimento Energético S.A. e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S.A. à Energisa S.A., mediante o cumprimento de algumas condições precedentes. Em 11 de abril de 2014, após terem sido cumpridas ou dispensadas as condições precedentes, foi formalizada a transferência do controle dessas empresas para a Energisa S.A.. A transferência das referidas ações conferiram à Energisa S.A. o controle indireto da Rede Energia S.A., controladora da Companhia, e, por consequência, das demais sociedades controladas pela Rede Energia S.A.. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2014, preparada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações financeiras intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR.

Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, exceto pelos possíveis efeitos dos assuntos mencionados no parágrafo "Base para a conclusão com ressalva sobre as Informações Trimestrais (ITR)", se houver, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores do período correspondente

A revisão das demonstrações do resultado e do resultado abrangente do período de três e seis meses findo em 30 de junho de 2013, e das mutações do patrimônio líquido, fluxos de caixa e valor adicionado do período de seis meses findo em 30 de junho de 2013, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de revisão datado em 2 de agosto de 2013, com ressalva, referentes: (i) continuidade operacional da Companhia, negociação com credores e ativos circulantes em excesso aos passivos circulantes; (ii) recuperação dos saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos ativos devido a incertezas significativas sobre a continuidade operacional da Companhia; (iii) valores a receber de partes relacionadas sobre a continuidade operacional das sociedades coligadas Empresa Elétrica Bragantina S.A., Caiuá Distribuição de Energia S.A. e Rede Power do Brasil S.A.

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial do exercício findo em 31 de dezembro de 2013, apresentados para fins de comparação, foram auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 6 de fevereiro de 2014, com ressalva, referentes: (i) continuidade operacional da Companhia, negociação com credores e ativos circulantes em excesso aos passivos circulantes; e (ii) realização dos saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos ativos devido a incertezas significativas sobre a continuidade operacional da Companhia.

Rio de Janeiro, 12 de agosto de 2014

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU

Auditores Independentes

CRC 2SP 011.609/O-8 "F" RJ Antonio Carlos Brandão de Sousa

Contador

CRC 1RJ 065.976/O-4

## Motivos de Reapresentação

| Versão | Descrição  |
|--------|--|
| 2      | Ajuste na forma de apresentação da tabela do endividamento, constante da seção "Comentário de Desempenho". |