

# Índice

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

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

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

|                           |   |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 4 |
|---------------------------|---|

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

|  |   |
|--|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto) | 6 |
|--|---|

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2014 à 31/03/2014 | 7 |
|--------------------------------|---|

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 | 8 |
|--------------------------------|---|

|                                  |   |
|----------------------------------|---|
| Demonstração de Valor Adicionado | 9 |
|----------------------------------|---|

## DFs Consolidadas

|                           |    |
|---------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 10 |
|---------------------------|----|

|                             |    |
|-----------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Passivo | 11 |
|-----------------------------|----|

|                           |    |
|---------------------------|----|
| Demonstração do Resultado | 12 |
|---------------------------|----|

|                                      |    |
|--------------------------------------|----|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 13 |
|--------------------------------------|----|

|  |    |
|--|----|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto) | 14 |
|--|----|

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2014 à 31/03/2014 | 15 |
|--------------------------------|----|

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 | 16 |
|--------------------------------|----|

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 17 |
|----------------------------------|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 18 |
|--------------------------|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 31 |
|--------------------|----|

## Pareceres e Declarações

|  |     |
|--|-----|
| Relatório da Revisão Especial - Com Ressalva | 101 |
|--|-----|

|  |     |
|--|-----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 103 |
|--|-----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Unidades)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2014</b> |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>       |                                       |
| Ordinárias                            | 4.576.432                             |
| Preferenciais                         | 4.607.026                             |
| <b>Total</b>                          | <b>9.183.458</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/>31/03/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total                              | 578.620                               | 652.910                                  |
| 1.01                   | Ativo Circulante                         | 36.770                                | 40.612                                   |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa            | 5.042                                 | 8.895                                    |
| 1.01.03                | Contas a Receber                         | 4.204                                 | 3.722                                    |
| 1.01.03.01             | Clientes                                 | 4.204                                 | 3.722                                    |
| 1.01.04                | Estoques                                 | 741                                   | 2.673                                    |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                     | 8.311                                 | 8.291                                    |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar           | 8.311                                 | 8.291                                    |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes                | 18.472                                | 17.031                                   |
| 1.01.08.03             | Outros                                   | 18.472                                | 17.031                                   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                     | 541.850                               | 612.298                                  |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo           | 4.736                                 | 4.604                                    |
| 1.02.01.08             | Créditos com Partes Relacionadas         | 138                                   | 128                                      |
| 1.02.01.08.02          | Créditos com Controladas                 | 138                                   | 128                                      |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes            | 4.598                                 | 4.476                                    |
| 1.02.01.09.03          | Depósitos e Bloqueios Judiciais          | 4.598                                 | 4.476                                    |
| 1.02.02                | Investimentos                            | 521.066                               | 592.181                                  |
| 1.02.02.01             | Participações Societárias                | 521.066                               | 592.181                                  |
| 1.02.02.01.01          | Participações em Coligadas               | 124.926                               | 121.851                                  |
| 1.02.02.01.02          | Participações em Controladas             | 337.385                               | 413.221                                  |
| 1.02.02.01.03          | Participações em Controladas em Conjunto | 56.998                                | 55.353                                   |
| 1.02.02.01.04          | Outras Participações Societárias         | 1.757                                 | 1.756                                    |
| 1.02.03                | Imobilizado                              | 16.048                                | 15.513                                   |
| 1.02.03.01             | Imobilizado em Operação                  | 14.682                                | 15.513                                   |
| 1.02.03.03             | Imobilizado em Andamento                 | 1.366                                 | 0  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total   | 578.620                               | 652.910                                  |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                      | 25.091                                | 26.963                                   |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas                       | 314                                   | 239                                      |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                                 | 314                                   | 239                                      |
| 2.01.02                | Fornecedores  | 5.125                                 | 6.902                                    |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                                  | 5.125                                 | 6.902                                    |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                      | 639                                   | 821                                      |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                             | 523                                   | 599                                      |
| 2.01.03.01.02          | Outras Obrigações Fiscais Federais                      | 0                                     | 599                                      |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                            | 80                                    | 157                                      |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                           | 36                                    | 65                                       |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                       | 18.966                                | 18.907                                   |
| 2.01.05.02             | Outros  | 18.966                                | 18.907                                   |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                                | 18.692                                | 18.692                                   |
| 2.01.05.02.04          | Outras Obrigações                                       | 274                                   | 215                                      |
| 2.01.06                | Provisões   | 47                                    | 94                                       |
| 2.01.06.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 47                                    | 94                                       |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 317.625                               | 317.603                                  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 212.000                               | 212.000                                  |
| 2.02.02.02             | Outros  | 212.000                               | 212.000                                  |
| 2.02.02.02.02          | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital             | 212.000                               | 212.000                                  |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                      | 97.397                                | 97.380                                   |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos        | 97.397                                | 97.380                                   |
| 2.02.04                | Provisões   | 8.228                                 | 8.223                                    |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 8.228                                 | 8.223                                    |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 235.904                               | 308.344                                  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 342.056                               | 342.056                                  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                                     | 11.969                                | 11.969                                   |
| 2.03.02.06             | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital             | 11.969                                | 11.969                                   |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                             | -168.710                              | -94.179                                  |
| 2.03.06                | Ajustes de Avaliação Patrimonial                        | 50.589                                | 48.498                                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 13.681  | 12.338   |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -12.983   | -7.294   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 698   | 5.044  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -75.343   | -32.464  |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -2.150  | -2.994   |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                           | 18  | 78   |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                           | -5  | -43  |
| 3.04.06                | Resultado de Equivalência Patrimonial                  | -73.206   | -29.505  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -74.645   | -27.420  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | 117   | -3.011   |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 138   | 855  |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -21   | -3.866   |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | -74.528   | -30.431  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -3  | -2.061   |
| 3.08.01                | Corrente   | -3  | -2.061   |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | -74.531   | -32.492  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                              | -74.531   | -32.492  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |   |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |   |  |
| 3.99.01.01             | ON   | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.01.02             | PNA  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.01.03             | PNB  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02                | Lucro Diluído por Ação                                 |   |  |
| 3.99.02.01             | ON   | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02.02             | PNA  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02.03             | PNB  | -8,1162   | -3,5383  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período                         | -74.531   | -32.492  |
| 4.02                   | Outros Resultados Abrangentes                    | 2.091   | -75.763  |
| 4.02.01                | Equivalência Patrimonial s/ Obrigações Atuariais | 2.091   | -75.763  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período                  | -72.440   | -108.255   |

**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                          | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais              | -3.828  | -1.871   |
| 6.01.01                | Recebimento de Consumidores                        | 14.672  | 9.138  |
| 6.01.02                | Rendimento de Aplicações Financeiras               | 115   | 598  |
| 6.01.03                | Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Recebidos | 0   | 1.655  |
| 6.01.04                | Outros Recebimentos                                | 24  | 0  |
| 6.01.08                | Fornecedores - Materiais e Serviços                | -15.492   | -7.508   |
| 6.01.09                | Salários, Encargos e Benefícios Sociais            | -2.251  | -1.527   |
| 6.01.10                | Pagamento de Encargos da Dívida                    | 0   | -1.304   |
| 6.01.11                | Impostos e Contribuições                           | -354  | -2.828   |
| 6.01.12                | Outros Pagamentos                                  | -542  | -95  |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento           | -25   | -1   |
| 6.02.01                | Aquisição de Imobilizado                           | -25   | 0  |
| 6.02.02                | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital        | 0   | -1   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento          | 0   | -85.000  |
| 6.03.01                | Amortização de Empréstimos                         | 0   | -85.000  |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes          | -3.853  | -86.872  |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes              | 8.895   | 88.787   |
| 6.05.02                | Saldo Final de Caixa e Equivalentes                | 5.042   | 1.915  |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 31/03/2014****(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  | 342.056                             | 11.969  | 0                        | -94.179                               | 48.498                               | 308.344                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados                                | 342.056                             | 11.969  | 0                        | -94.179                               | 48.498                               | 308.344                   |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total                               | 0                                   | 0   | 0                        | -74.531                               | 2.091                                | -72.440                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                                 | 0                                   | 0   | 0                        | -74.531                               | 0                                    | -74.531                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                            | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 2.091                                | 2.091                     |
| 5.05.02.03             | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 2.091                                | 2.091                     |
| 5.07                   | Saldos Finais  | 342.056                             | 11.969  | 0                        | -168.710                              | 50.589                               | 235.904                   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013****(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  | 342.056                             | 11.969  | 31.272                   | -608                                  | 41.325                               | 426.014                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados                                | 342.056                             | 11.969  | 31.272                   | -608                                  | 41.325                               | 426.014                   |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total                               | 0                                   | 0   | 0                        | -32.492                               | -75.763                              | -108.255                  |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                                 | 0                                   | 0   | 0                        | -32.492                               | 0                                    | -32.492                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                            | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -75.763                              | -75.763                   |
| 5.05.02.03             | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -75.763                              | -75.763                   |
| 5.07                   | Saldos Finais  | 342.056                             | 11.969  | 31.272                   | -33.100                               | -34.438                              | 317.759                   |

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01                   | Receitas   | 15.416  | 13.902   |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 15.416  | 13.902   |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -11.628   | -7.810   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -12.084   | -7.877   |
| 7.02.04                | Outros   | 456   | 67   |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 3.788   | 6.092  |
| 7.04                   | Retenções  | -37   | -35  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -37   | -35  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 3.751   | 6.057  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | -73.068   | -28.650  |
| 7.06.01                | Resultado de Equivalência Patrimonial            | -73.206   | -29.505  |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 138   | 855  |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | -69.317   | -22.593  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | -69.317   | -22.593  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 2.813   | 2.319  |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 2.799   | 2.287  |
| 7.08.01.02             | Benefícios                                       | 14  | 32   |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 1.850   | 3.688  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 1.541   | 3.410  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 309   | 278  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros             | 551   | 3.892  |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 531   | 24   |
| 7.08.03.03             | Outras   | 20  | 3.868  |
| 7.08.03.03.01          | Despesas Financeiras                             | 20  | 3.868  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                 | -74.531   | -32.492  |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período             | -74.531   | -32.492  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                           | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total   | 2.430.526                             | 2.434.831                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante                                    | 498.073                               | 520.802                                  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                       | 91.274                                | 96.786                                   |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras                              | 295                                   | 295                                      |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo      | 295                                   | 295                                      |
| 1.01.03                | Contas a Receber                                    | 249.975                               | 308.840                                  |
| 1.01.03.01             | Clientes  | 249.975                               | 308.840                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores e Revendedores                         | 249.975                               | 308.840                                  |
| 1.01.04                | Estoques  | 32.069                                | 34.615                                   |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                                | 36.971                                | 29.307                                   |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                      | 36.971                                | 29.307                                   |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes                           | 87.489                                | 50.959                                   |
| 1.01.08.03             | Outros  | 87.489                                | 50.959                                   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                                | 1.932.453                             | 1.914.029                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                      | 839.696                               | 819.877                                  |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber                                    | 50.775                                | 54.097                                   |
| 1.02.01.03.01          | Clientes  | 50.775                                | 54.097                                   |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos                                  | 22.011                                | 22.199                                   |
| 1.02.01.06.02          | Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis | 22.011                                | 22.199                                   |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                       | 766.910                               | 743.581                                  |
| 1.02.01.09.03          | Depósitos e Bloqueios Judiciais                     | 15.091                                | 12.628                                   |
| 1.02.01.09.05          | Ativo Financeiro de Concessões                      | 749.992                               | 729.119                                  |
| 1.02.01.09.09          | Demais Créditos                                     | 1.827                                 | 1.834                                    |
| 1.02.02                | Investimentos                                       | 692.371                               | 684.537                                  |
| 1.02.02.01             | Participações Societárias                           | 416.256                               | 408.422                                  |
| 1.02.02.01.01          | Participações em Coligadas                          | 357.501                               | 351.313                                  |
| 1.02.02.01.04          | Outras Participações Societárias                    | 58.755                                | 57.109                                   |
| 1.02.02.02             | Propriedades para Investimento                      | 276.115                               | 276.115                                  |
| 1.02.03                | Imobilizado   | 142.112                               | 138.507                                  |
| 1.02.04                | Intangível  | 258.274                               | 271.108                                  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2014</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2013</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total   | 2.430.526                             | 2.434.831                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                      | 951.928                               | 897.302                                  |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas                       | 35.090                                | 35.124                                   |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                                 | 35.090                                | 35.124                                   |
| 2.01.02                | Fornecedores  | 366.148                               | 344.101                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                                  | 366.148                               | 344.101                                  |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                      | 143.592                               | 118.091                                  |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                             | 14.141                                | 15.891                                   |
| 2.01.03.01.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar          | 5.037                                 | 8.138                                    |
| 2.01.03.01.02          | Outras Obrigações Fiscais Federais                      | 9.104                                 | 7.753                                    |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                            | 128.246                               | 101.138                                  |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                           | 1.205                                 | 1.062                                    |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                            | 116.533                               | 119.207                                  |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 116.533                               | 119.207                                  |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 116.533                               | 119.207                                  |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                       | 285.643                               | 275.929                                  |
| 2.01.05.02             | Outros  | 285.643                               | 275.929                                  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                                | 32.233                                | 32.233                                   |
| 2.01.05.02.05          | Encargos Regulatórios                                   | 31.981                                | 30.193                                   |
| 2.01.05.02.06          | Benefícios Pós Emprego                                  | 65.440                                | 66.075                                   |
| 2.01.05.02.09          | Contribuição de Iluminação Pública                      | 129.031                               | 121.144                                  |
| 2.01.05.02.10          | Outras Obrigações                                       | 26.958                                | 26.284                                   |
| 2.01.06                | Provisões   | 4.922                                 | 4.850                                    |
| 2.01.06.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 4.922                                 | 4.850                                    |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 1.004.139                             | 994.765                                  |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                            | 127.828                               | 142.141                                  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 127.828                               | 142.141                                  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 127.828                               | 142.141                                  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 662.076                               | 639.820                                  |
| 2.02.02.02             | Outros  | 662.076                               | 639.820                                  |
| 2.02.02.02.03          | Benefícios Pós Emprego                                  | 282.581                               | 286.670                                  |
| 2.02.02.02.04          | Encargos Regulatórios                                   | 133.540                               | 127.908                                  |
| 2.02.02.02.07          | Fornecedores  | 25.904                                | 4.552                                    |
| 2.02.02.02.08          | Obrigações Sociais e Trabalhistas                       | 2.420                                 | 2.420                                    |
| 2.02.02.02.09          | Outras Obrigações                                       | 217.631                               | 218.270                                  |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                      | 145.839                               | 145.822                                  |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos        | 145.839                               | 145.822                                  |
| 2.02.04                | Provisões   | 68.396                                | 66.982                                   |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 68.396                                | 66.982                                   |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido Consolidado                          | 474.459                               | 542.764                                  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 342.056                               | 342.056                                  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                                     | 11.969                                | 11.969                                   |
| 2.03.02.06             | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital             | 11.969                                | 11.969                                   |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                             | -168.710                              | -94.179                                  |
| 2.03.06                | Ajustes de Avaliação Patrimonial                        | 50.589                                | 48.498                                   |
| 2.03.09                | Participação dos Acionistas Não Controladores           | 238.555                               | 234.420                                  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 410.219   | 378.411  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -417.638  | -344.937   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | -7.419  | 33.474   |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -55.196   | -53.508  |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                    | -20.114   | -15.735  |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -42.353   | -40.249  |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                           | 17.339  | 16.244   |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                           | -17.901   | -16.754  |
| 3.04.06                | Resultado de Equivalência Patrimonial                  | 7.833   | 2.986  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -62.615   | -20.034  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -3.010  | -6.919   |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 9.633   | 9.201  |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -12.643   | -16.120  |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | -65.625   | -26.953  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -4.771  | -3.998   |
| 3.08.01                | Corrente   | -4.771  | -3.998   |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | -70.396   | -30.951  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período                  | -70.396   | -30.951  |
| 3.11.01                | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora             | -74.531   | -32.492  |
| 3.11.02                | Atribuído a Sócios Não Controladores                   | 4.135   | 1.541  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |   |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |   |  |
| 3.99.01.01             | ON   | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.01.02             | PNA  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.01.03             | PNB  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02                | Lucro Diluído por Ação                                 |   |  |
| 3.99.02.01             | ON   | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02.02             | PNA  | -8,1162   | -3,5383  |
| 3.99.02.03             | PNB  | -8,1162   | -3,5383  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido Consolidado do Período                   | -70.396   | -30.951  |
| 4.02                   | Outros Resultados Abrangentes                          | 2.091   | -75.763  |
| 4.02.01                | Ganho/(Perda) Atuarial com Plano de Benefício Definido | 2.091   | -75.763  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente Consolidado do Período            | -68.305   | -106.714   |
| 4.03.01                | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora             | -72.440   | -108.255   |
| 4.03.02                | Atribuído a Sócios Não Controladores                   | 4.135   | 1.541  |

**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                                    | 33.034  | 2.863  |
| 6.01.01                | Recebimento de Consumidores e de Venda de Energia                        | 587.333   | 637.332  |
| 6.01.02                | Rendimento de Aplicações Financeiras                                     | 1.757   | 6.987  |
| 6.01.03                | Resgate do Fundo de Aplicação - FIP Corumbá                              | 0   | 3.760  |
| 6.01.04                | Dividendos e Juros s/ Capital Próprio Recebidos                          | 0   | 252  |
| 6.01.05                | Outros Recebimentos  | 39  | 0  |
| 6.01.09                | Fornecedores - Materiais e Serviços                                      | -68.842   | -62.508  |
| 6.01.10                | Fornecedores - Energia Elétrica  | -259.644  | -327.758   |
| 6.01.11                | Contribuição de Iluminação Pública                                       | -34.000   | -16.000  |
| 6.01.12                | Salários, Encargos e Benefícios Sociais                                  | -71.436   | -66.092  |
| 6.01.13                | Pagamento de Encargos da Dívida  | -5.148  | -8.051   |
| 6.01.14                | Impostos e Contribuições   | -91.814   | -142.703   |
| 6.01.15                | Encargos Setoriais   | -4.589  | -15.018  |
| 6.01.16                | Outros Pagamentos  | -20.622   | -7.338   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                                 | -21.517   | -16.349  |
| 6.02.01                | Aquisição de Ativos Financeiros da Concessão, Imobilizados e Intangíveis | -21.517   | -16.348  |
| 6.02.02                | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital                              | 0   | -1   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                                | -17.029   | -91.489  |
| 6.03.01                | Empréstimos e Financiamentos Obtidos                                     | 14.600  | 16.000   |
| 6.03.02                | Amortização de Empréstimos e Financiamentos                              | -31.629   | -107.489   |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes                                | -5.512  | -104.975   |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes                                    | 96.786  | 182.290  |
| 6.05.02                | Saldo Final de Caixa e Equivalentes                                      | 91.274  | 77.315   |

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 31/03/2014****(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta                         | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|--|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01            | Saldos Iniciais                            | 342.056                      | 11.969   | 0                 | -94.179                        | 48.498                        | 308.344            | 234.420                            | 542.764                        |
| 5.03            | Saldos Iniciais Ajustados                  | 342.056                      | 11.969   | 0                 | -94.179                        | 48.498                        | 308.344            | 234.420                            | 542.764                        |
| 5.05            | Resultado Abrangente Total                 | 0                            | 0  | 0                 | -74.531                        | 2.091                         | -72.440            | 4.135                              | -68.305                        |
| 5.05.01         | Lucro Líquido do Período                   | 0                            | 0  | 0                 | -74.531                        | 0                             | -74.531            | 4.135                              | -70.396                        |
| 5.05.02         | Outros Resultados Abrangentes              | 0                            | 0  | 0                 | 0                              | 2.091                         | 2.091              | 0                                  | 2.091                          |
| 5.05.02.03      | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Coligadas | 0                            | 0  | 0                 | 0                              | 2.091                         | 2.091              | 0                                  | 2.091                          |
| 5.07            | Saldos Finais                              | 342.056                      | 11.969   | 0                 | -168.710                       | 50.589                        | 235.904            | 238.555                            | 474.459                        |

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013****(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta                         | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|--|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01            | Saldos Iniciais                            | 342.056                      | 11.969   | 31.272            | -608                           | 41.325                        | 426.014            | 230.124                            | 656.138                        |
| 5.03            | Saldos Iniciais Ajustados                  | 342.056                      | 11.969   | 31.272            | -608                           | 41.325                        | 426.014            | 230.124                            | 656.138                        |
| 5.05            | Resultado Abrangente Total                 | 0                            | 0  | 0                 | -32.492                        | -75.763                       | -108.255           | 1.541                              | -106.714                       |
| 5.05.01         | Lucro Líquido do Período                   | 0                            | 0  | 0                 | -32.492                        | 0                             | -32.492            | 1.541                              | -30.951                        |
| 5.05.02         | Outros Resultados Abrangentes              | 0                            | 0  | 0                 | 0                              | -75.763                       | -75.763            | 0                                  | -75.763                        |
| 5.05.02.03      | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Coligadas | 0                            | 0  | 0                 | 0                              | -75.763                       | -75.763            | 0                                  | -75.763                        |
| 5.07            | Saldos Finais                              | 342.056                      | 11.969   | 31.272            | -33.100                        | -34.438                       | 317.759            | 231.665                            | 549.424                        |

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2014 à 31/03/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2013 à 31/03/2013</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01                   | Receitas   | 562.039   | 533.961  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 528.427   | 491.353  |
| 7.01.02                | Outras Receitas                                  | 2.367   | 2.917  |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios   | 37.766  | 40.983   |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa  | -6.521  | -1.292   |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -402.379  | -335.526   |
| 7.02.01                | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos          | -309.062  | -249.488   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -44.207   | -35.320  |
| 7.02.04                | Outros   | -49.110   | -50.718  |
| 7.02.04.01             | Provisões/Reversões                              | 3.531   | 1.371  |
| 7.02.04.02             | Custo de Construção de Ativos Próprios           | -37.766   | -40.983  |
| 7.02.04.03             | Outros   | -14.875   | -11.106  |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 159.660   | 198.435  |
| 7.04                   | Retenções  | -13.537   | -12.202  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -13.537   | -12.202  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 146.123   | 186.233  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | 17.466  | 12.187   |
| 7.06.01                | Resultado de Equivalência Patrimonial            | 7.833   | 2.986  |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 9.633   | 9.201  |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | 163.589   | 198.420  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | 163.589   | 198.420  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 49.233  | 43.496   |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 35.893  | 32.254   |
| 7.08.01.02             | Benefícios                                       | 13.340  | 11.242   |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 161.850   | 159.859  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 67.489  | 65.318   |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 94.361  | 94.541   |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros             | 22.902  | 26.016   |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 10.259  | 9.896  |
| 7.08.03.03             | Outras   | 12.643  | 16.120   |
| 7.08.03.03.01          | Despesas Financeiras                             | 12.643  | 16.120   |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                 | -70.396   | -30.951  |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período             | -74.531   | -32.492  |
| 7.08.04.04             | Part. Não Controladores nos Lucros Retidos       | 4.135   | 1.541  |

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

1

O relatório de desempenho apresenta os números consolidados da Companhia Energética de Brasília – CEB e suas controladas descritas na nota explicativa nº. 1 das Informações Contábeis Intermediárias em 31/03/2014.

#### DESEMPENHO OPERACIONAL (NÃO REVISADO PELOS AUDITORES INDEPENDENTES)

#### Quantidade de Consumidores por Classe

| Classe de Consumidores                      | Trimestres     |                |                | Δ Trim.     | Δ Ano       |
|---|----------------|----------------|----------------|-------------|-------------|
|   | Consumidores   |                |                |             |             |
|   | 1T14           | 4T13           | 1T13           |             |             |
| Residencial                                 | 831.571        | 824.525        | 797.659        | 0,9%        | 4,3%        |
| Comercial                                   | 105.321        | 104.954        | 102.640        | 0,3%        | 2,6%        |
| Rural                                       | 9.992          | 9.974          | 9.856          | 0,2%        | 1,4%        |
| Poder Público                               | 5.931          | 5.792          | 5.228          | 2,4%        | 13,4%       |
| Industrial                                  | 1.708          | 1.727          | 1.708          | (1,1%)      |             |
| Serviço Público                             | 315            | 286            | 309            | 10,1%       | 1,9%        |
| Iluminação Pública                          | 19             | 19             | 19             |             |             |
| <b>(=) Fornecimento faturado</b>            | <b>954.857</b> | <b>947.277</b> | <b>917.419</b> | <b>0,8%</b> | <b>4,1%</b> |
| Consumo Próprio                             | 48             | 46             | 47             | <b>4,3%</b> | <b>2,1%</b> |
| <b>(=) Fornecimento de Energia Elétrica</b> | <b>954.905</b> | <b>947.323</b> | <b>917.466</b> | <b>0,8%</b> | <b>4,1%</b> |

| Classe de Consumidores                      | Trimestres       |                  |                  | Δ Trim.     | Δ Ano       |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------|-------------|
|   | MWh              |                  |                  |             |             |
|   | 1T14             | 4T13             | 1T13             |             |             |
| Residencial                                 | 590.156          | 573.396          | 534.348          | 2,9%        | 10,4%       |
| Comercial                                   | 513.638          | 520.080          | 489.148          | (1,2%)      | 5,0%        |
| Poder Público                               | 161.284          | 172.251          | 153.249          | (6,4%)      | 5,2%        |
| Iluminação Pública                          | 102.476          | 101.384          | 99.157           | 1,1%        | 3,3%        |
| Serviço Público                             | 84.267           | 79.519           | 95.601           | 6,0%        | (11,9%)     |
| Industrial                                  | 60.815           | 61.221           | 60.948           | (0,7%)      | (0,2%)      |
| Rural                                       | 33.042           | 33.284           | 30.349           | (0,7%)      | 8,9%        |
| <b>(=) Fornecimento faturado</b>            | <b>1.545.678</b> | <b>1.541.135</b> | <b>1.462.800</b> | <b>0,3%</b> | <b>5,7%</b> |
| Consumo Próprio                             | <b>504</b>       | <b>470</b>       | <b>480</b>       | <b>7,2%</b> | <b>5,0%</b> |
| <b>(=) Fornecimento de Energia Elétrica</b> | <b>1.546.182</b> | <b>1.541.605</b> | <b>1.463.280</b> | <b>0,3%</b> | <b>5,7%</b> |

No 1T14 a base de consumidores apresentou um aumento de 4,1% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Em relação ao 4T13 demonstrou-se estável, atingido um total de 954.857 mil consumidores (desconsiderando o Consumo Próprio) ao final do 1T14. Do total de Consumidores no final do 1T14, 87% pertencia à classe Residencial, 11% à classe Comercial e os demais consumidores representavam 2%.

A quantidade de energia vendida no 1T14 atingiu 1.545.678 MWh (desconsiderando o Consumo Próprio) e apresentou um crescimento de 5,7% quando comparado ao 1T13 (1.462.800 MWh). Em comparação ao 4T13 o fornecimento de energia apresentou-se estável.

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

2

## RESULTADOS CONSOLIDADOS

### RECEITA OPERACIONAL BRUTA

A Receita Operacional Bruta consolidada no 1T14 totalizou R\$ 566,1 milhões, R\$ 33,3 milhões superior à receita obtida no 1T13 (6,3%). Em relação ao 4T13 apresentou um aumento de R\$ 68,2 milhões (13,7%). Desconsiderando a Receita de Construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado devido ao custo correspondente no mesmo valor), a receita operacional bruta foi de R\$ 528,4 milhões, um acréscimo de R\$ 36,5 milhões (7,4%) quando comparado ao 1T13 e em relação ao 4T13 o aumento foi de R\$ 68,5 milhões (14,9%).

| Receita Bruta - R\$ Mil                    | Trimestres     |                |                | Δ Trim.      | Δ Ano       |
|--|----------------|----------------|----------------|--------------|-------------|
|  | 1T14           | 4T13           | 1T13           |              |             |
| Fornecimento de Energia Elétrica           | 449.314        | 491.561        | 447.429        | (8,6%)       | 0,4%        |
| Receita de Construção                      | 37.766         | 38.045         | 40.983         | (0,7%)       | (7,8%)      |
| Receita de Prestação de Serviços           | 15.867         | 12.865         | 14.449         | 23,3%        | 9,8%        |
| Energia de Curto Prazo                     | 42.948         | (64.966)       | 9.302          | (166,1%)     | 361,7%      |
| Suprimento de Energia                      | 9.256          | 8.326          | 7.135          | 11,2%        | 29,7%       |
| Disponibilidade do Sistema de Distribuição | 3.729          | 4.441          | 5.881          | (16,0%)      | (36,6%)     |
| Receita de Venda de Gás                    | 1.130          | 1.307          | 1.338          | (13,5%)      | (15,5%)     |
| Outras Receitas                            | 6.183          | 6.372          | 6.359          | (3,0%)       | (2,8%)      |
| <b>Receita Operacional Bruta</b>           | <b>566.193</b> | <b>497.951</b> | <b>532.876</b> | <b>13,7%</b> | <b>6,3%</b> |
| Deduções da Receita Operacional Bruta      | (155.974)      | (151.671)      | (154.465)      | 2,8%         | 1,0%        |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>         | <b>410.219</b> | <b>346.280</b> | <b>378.411</b> | <b>18,5%</b> | <b>8,4%</b> |

### FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA

No 1T14 a receita de Fornecimento de Energia Elétrica foi de R\$ 449,3 milhões, R\$ 1,8 milhão (0,4%) se mantendo estável em relação à receita obtida no 1T13 (R\$ 447,4 milhões), apesar do aumento no volume de energia fornecida de 5,67% devido à queda nos preços de energia efetivada no início de 2013. Em relação ao 4T13 a variação foi de R\$ 42,2 milhões, -8,6% menor, já o volume de energia fornecida se manteve praticamente constante (0,3%).

A queda em relação ao 1T13 ocorreu nas receitas de Serviço Público em 15,7% (R\$ 3,4 milhões), Industrial com redução de 9,9% (R\$ 2,1 milhões) e a receita de Não Faturado que apresentou uma variação negativa de 21,9% (R\$ 4,5 milhões). Os recursos de CDE representaram um crescimento de 288,4% na comparação com o 4T13 refletindo os problemas hídricos enfrentados pelo setor elétrico brasileiro desde 2012 e que se agravaram neste primeiro trimestre do ano.

| Consumidores                                    | Trimestres       |                  |                  | R\$ mil        |                |                | Δ Trim.      | Δ Ano        |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|
|   | MWh              |                  |                  | 1T14           | 4T13           | 1T13           |              |              |
|   | 1T14             | 4T13             | 1T13             |                |                |                |              |              |
| Residencial                                     | 590.156          | 573.396          | 534.348          | 186.710        | 189.057        | 185.134        | -1,2%        | 0,9%         |
| Comercial                                       | 513.638          | 520.080          | 489.148          | 159.337        | 168.985        | 165.568        | -5,7%        | -3,8%        |
| Poder Público                                   | 161.284          | 172.251          | 153.249          | 54.104         | 60.923         | 50.330         | -11,2%       | 7,5%         |
| Industrial                                      | 60.815           | 61.221           | 60.948           | 19.338         | 20.408         | 21.465         | -5,2%        | -9,9%        |
| Serviço Público                                 | 84.267           | 79.519           | 95.601           | 18.229         | 17.498         | 21.633         | 4,2%         | -15,7%       |
| Iluminação Pública                              | 102.476          | 101.384          | 99.157           | 17.089         | 17.706         | 17.176         | -3,5%        | -0,5%        |
| Rural   | 33.042           | 33.284           | 30.349           | 6.945          | 7.321          | 6.781          | -5,1%        | 2,4%         |
| <b>Subtotal - Fornecimento Faturado</b>         | <b>1.545.678</b> | <b>1.541.135</b> | <b>1.462.800</b> | <b>461.752</b> | <b>481.898</b> | <b>468.087</b> | <b>-4,2%</b> | <b>-1,4%</b> |
| Consumo Próprio                                 | 504              | 470              | 480              |                |                |                |              |              |
| Fornecimento Não Faturado Líquido               |                  |                  |                  | (25.190)       | 6.380          | (20.658)       | -494,8%      | 21,9%        |
| Aportes de Recursos da CDE                      |                  |                  |                  | 12.752         | 3.283          |                | 288,4%       |              |
| <b>Total - Fornecimento de Energia Elétrica</b> | <b>1.546.182</b> | <b>1.541.605</b> | <b>1.463.280</b> | <b>449.314</b> | <b>491.561</b> | <b>447.429</b> | <b>-8,6%</b> | <b>0,4%</b>  |

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

3

#### RECEITA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS

Apresentou um aumento de R\$ 1,4 milhão (9,8%) no 1T14 em relação à receita gerada no 1T13. Na comparação com o 4T13 o acréscimo foi de R\$ 3,0 milhões (23,3%), os aumentos foram motivados pelo maior nível de obras realizadas no período e pela renovação dos contratos de obras com o Governo do Distrito Federal no final do 4T13.

#### SUPRIMENTO DE ENERGIA

A receita de Suprimento de Energia no 1T14 foi de R\$ 9,2 milhões (R\$ 7,1 milhões no 1T13), o aumento R\$ 2,1 milhões reflete um volume maior de comercialização de receita de curto prazo em função dos preços praticados no mercado. Em relação ao 4T13, apresentou uma estabilidade com acréscimo de R\$ 0,9 milhão (11,2%).

#### ENERGIA DE CURTO PRAZO

A receita de Energia de Curto Prazo no 1T14 atingiu em 42,9 milhões, R\$ 33,6 milhões (361,7%) superior a receita reconhecida no 1T13. O crescimento ocorreu devido à mudança de metodologia na contabilização da receita, que passou a utilizar a estimativa de receita com base nas sobras de energia contratada a partir do 4T13 (regime de competência) e pela alta no valor médio do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD que atingiu um valor de R\$ 822,23 reais ao final do 1T14 (R\$ 339,75 reais no 1T13). No 1T13 a receita era reconhecida pelo regime de caixa. Em relação ao 4T13, o aumento foi influenciado pelo estorno do valor registrado como receita de energia de curto prazo a maior no período de abril/2013 a outubro/2013, no montante estimado de R\$ 88 milhões devido à ausência de leituras dos consumos de duas linhas de interligação de Furnas.

#### OUTRAS RECEITAS

A variação apresentada entre os trimestres apresentou-se estável, sendo que a rubrica de Arrendamento e Aluguéis é a que apresenta maior volume de receita e teve baixa variação percentual entre os períodos em análise.

| R\$ Mil                  | Trimestres   |              |              | Δ Trim.       | Δ Ano         |
|--------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
|                          | 1T14         | 4T13         | 1T13         |               |               |
| Arrendamentos e Aluguéis | 5.763        | 5.800        | 5.629        | (0,6%)        | 2,4%          |
| Serviço Taxado           | 256          | 571          | 727          | (55,2%)       | (64,8%)       |
| Outras                   | 164          | 1            | 3            |               |               |
| <b>Total</b>             | <b>6.183</b> | <b>6.372</b> | <b>6.359</b> | <b>(3,0%)</b> | <b>(2,8%)</b> |

#### DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA

As Deduções da Receita Operacional Bruta no 1T14 em relação ao 1T13 apresentou-se estável com uma variação de R\$ 1,5 milhão (1,0%) totalizado R\$ 155,9 milhões no 1T14 (R\$ 154,4 milhões no 1T013). Quando comparado com o 4T13 à situação é praticamente a mesma com uma variação de 2,8%.

#### RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A Receita Líquida no 1T14 apresentou um aumento de R\$ 31,8 milhões (8,4%) na comparação com o mesmo período do ano anterior, atingindo um total de R\$ 410,2 milhões (R\$ 378,4 milhões no 1T13). Desconsiderando a receita de construção da infraestrutura da concessão, a Receita Líquida foi de R\$ 372,4 milhões, um acréscimo de R\$ 35,0 milhões (10,4%) quando comparado ao 1T13 e em relação ao 4T13 houve um aumento de R\$ 64,2 milhões (20,8%).

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

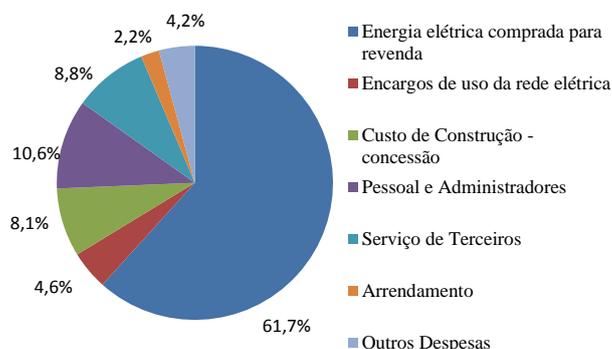
4

#### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (EXCETO DEPRECIÇÃO E AMORTIZAÇÃO)

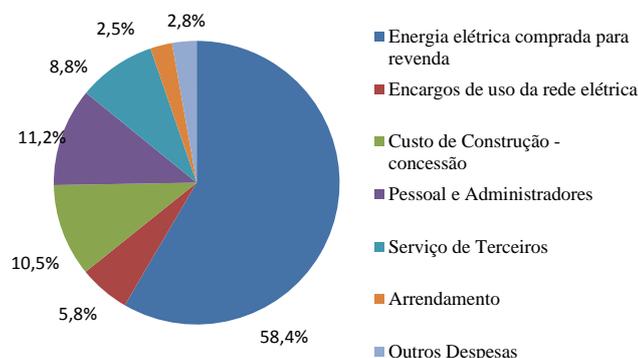
Os Custos e Despesas Operacionais consolidados, que desconsideram as depreciações e amortizações do período totalizaram no 1T14 R\$ 466,5 milhões, uma redução de R\$ 7,0 milhões (-1,5%) em relação ao 4T13. Com relação ao 1T13 houve um aumento de R\$ 77,8 milhões (20,0%) devido principalmente ao Custo da Energia Comprada que teve um acréscimo de 23,9%. Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado devido à receita correspondente no mesmo valor), os custos e despesas operacionais seriam de R\$ 428,8 milhões, uma queda de R\$ 6,8 milhões (-1,6%) quando comparado ao 4T13 e uma elevação de R\$ 81,0 milhões (23,3%) em relação ao 1T13.

| R\$ Mil   | Trimestres       |                  |                  | Δ Trim.        | Δ Ano        |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|--------------|
|   | 1T14             | 4T13             | 1T13             |                |              |
| <b>Custo da Energia Comprada</b>                          |                  |                  |                  |                |              |
| Energia elétrica comprada para revenda                    | (250.247)        | (242.788)        | (206.082)        | 3,1%           | 21,4%        |
| Energia elétrica comprada para revenda - Curto Prazo      | (52.878)         | (35.600)         | (20.899)         | 48,5%          | 153,0%       |
| Encargos de uso da rede elétrica                          | (21.317)         | (13.407)         | (22.507)         | 59,0%          | (5,3%)       |
| Ressarcimento de Recursos da CDE                          |                  | 621              |                  |                |              |
| Repasse de Recursos da Conta Centralizadora - CONTA - ACR | 15.380           |                  |                  |                |              |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(309.062)</b> | <b>(291.174)</b> | <b>(249.488)</b> | <b>6,1%</b>    | <b>23,9%</b> |
| <b>Demais Custos e Despesas Operacionais</b>              |                  |                  |                  |                |              |
| Pessoal e Administradores                                 | (47.280)         | (64.400)         | (41.807)         | (26,6%)        | 13,1%        |
| Serviço de Terceiros                                      | (40.910)         | (43.613)         | (34.387)         | (6,2%)         | 19,0%        |
| Custo de Construção - concessão                           | (37.766)         | (38.045)         | (40.983)         | (0,7%)         | (7,8%)       |
| Arrendamento  | (10.033)         | (9.596)          | (9.597)          | 4,6%           | 4,5%         |
| (Provisão)/Reversão para Devedores Duvidosos              | (6.521)          | (15.847)         | (1.292)          | (58,9%)        | 404,7%       |
| Material  | (3.297)          | (1.732)          | (933)            | 90,4%          | 253,4%       |
| Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos       | (2.180)          | (1.337)          | (1.786)          | 63,1%          | 22,1%        |
| Entidade de Previdência Privada                           | (1.953)          | (2.422)          | (1.689)          | (19,4%)        | 15,6%        |
| Gás Comprado para Revenda                                 | (818)            | (946)            | (966)            | (13,5%)        | (15,3%)      |
| Taxa de Fiscalização de Serviço Energia Elétrica          | (627)            | (632)            | (916)            | (0,8%)         | (31,6%)      |
| Outras Despesas   | (6.121)          | (3.903)          | (4.875)          | 56,8%          | 25,6%        |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(157.506)</b> | <b>(182.473)</b> | <b>(139.231)</b> | <b>(13,7%)</b> | <b>13,1%</b> |
| <b>Total</b>  | <b>(466.568)</b> | <b>(473.647)</b> | <b>(388.719)</b> | <b>(1,5%)</b>  | <b>20,0%</b> |

1T14



1T13



## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

5

O aumento de 20,0% em relação ao 1T13 deve-se principalmente ao crescimento dos custos/despesas a seguir:

- ✓ **Custo da Energia Elétrica Comprada para Revenda:** O aumento do valor da energia comprada no 1T14 em relação ao 1T13 está diretamente ligado ao despacho das usinas termelétricas. A CEB Distribuição tem 17,4% da sua aquisição de energia vinculada aos contratos por disponibilidade (termelétricas) precificados por Custo Variável Unitário – CVU, tradicionalmente bem superior ao custo das hidroelétricas. Estes preços da energia só são aplicados quando as usinas termelétricas são obrigadas a despachar. O 4T13 apresentou Preço de Liquidação das Diferenças - PLD e Custo Médio de Operação - CMO na ordem de R\$ 300 reais, já no primeiro trimestre de 2014 com o aumento do despacho térmico o Preço de Liquidação das Diferenças - PLD atingiu o valor teto de R\$ 822,23 (reais), e o Custo Marginal de Operação – CMO, calculado com base no valor das térmicas que estão despachando esteve sempre acima dos R\$ 1.000,00 (reais) entre Janeiro a Março de 2014 atingindo R\$ 1.784,18 (reais) na terceira semana de fevereiro/14.

Esta variação positiva é que elevou o preço da compra de energia pela CEB Distribuição, sendo parte registrada como “Energia elétrica comprada para revenda” paga diretamente ao fornecedor e a outra parte registrada como “Energia elétrica comprada para revenda - Curto Prazo” paga quando do fechamento da contabilização do curto prazo como Efeito da Contratação por Disponibilidade – ECD.

- ✓ **Serviços de Terceiros:** apresentou um acréscimo de R\$ 6,5 milhões (19,0%) em relação ao 1T13 que teve como principais ofensores os seguintes eventos: Serviço de Levantamento dos Ativos de Distribuição (R\$ 2,8 milhões), e Serviços de Terceiros – IP (R\$ 2,9 milhões). Na comparação com o 4T13 ocorreu uma redução de R\$ 2,7 milhões (-6,2%).
- ✓ **Custo de Construção – Concessão:** apresentou uma queda de R\$ 3,2 milhões (-7,86%) em relação ao 1T13. Este item reflete o ritmo de investimentos da controlada CEB Distribuição e não impacta o resultado, devido à receita de construção ser reconhecida no mesmo valor do Custo de Construção.
- ✓ **Provisão para Devedores Duvidosos/Perdas:** No 1T14 a PDD/Perdas apresentou um acréscimo de R\$ 5,2 milhões (404,7%) em relação ao 1T13 devido ao aumento das estimativas de perdas contabilizadas no período. Na comparação com o 4T13 ocorreu uma redução de R\$ 9,3 milhões (-58,9%) em função do registro da baixa de créditos prescritos contabilizado no 4T13 no montante de R\$ 9,5 milhões.
- ✓ **Pessoal e Administradores:** apresentou no 1T14 um aumento de R\$ 5,4 milhões (13,1%) em relação ao 1T13, a variação ocorreu em função do reajuste salarial no 4T13 com a aprovação do acordo coletivo, que foi composto pela variação do INPC (5,58%) mais ganho real de 1%. Na negociação do acordo coletivo também foram concedidas verbas indenizatórias tais como:
  - abono salarial a ser pago semestralmente até o primeiro semestre de 2015;
  - concessão de 1,25% de ganho real sobre a tabela salarial, retroativo a 01/11/2013 e mais 1,25% de ganho real, também incidente sobre a tabela salarial, a ser paga em 01/11/2014 a todos os empregados;
  - concessão aos empregados do cargo de Agente de Serviços Operacionais, admitidos após agosto de 2010, de 4 (quatro) referências na tabela salarial que foi paga em novembro de 2013 e 1 (uma) referência a ser paga em novembro de 2014.

Na comparação com o 4T13 a redução foi de R\$ 17,1 milhões (-26,6%) devido ao pagamento de algumas verbas terem sido pagas em caráter retroativo conforme exposto acima.

- ✓ **Arrendamento:** Apresentou um aumento de R\$ 0,4 milhão (4,5%) na comparação com o 1T13 devido à revisão anual do contrato firmado entre a Investco S.A. e a Controlada CEB Lajeado S.A que foi atualizado pelo INPC.

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

6

#### DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO

A despesa com Depreciação e Amortização foi R\$ 13,5 milhões no 1T14, um acréscimo de R\$ 1,3 milhão (10,9%) na comparação com o 1T13. Na comparação com o 4T13 as despesas de depreciação e amortização apresentou-se estável.

| R\$ mil                 | Trimestres |        |        | Δ Trim. | Δ Ano |
|-------------------------|------------|--------|--------|---------|-------|
|                         | 1T14       | 4T13   | 1T13   |         |       |
| Depreciação/Amortização | 13.537     | 13.277 | 12.202 | 1,9%    | 10,9% |

#### OUTRAS RECEITAS/(DESPESAS) OPERACIONAIS

Apresentou uma perda líquida de R\$ 0,5 milhão no 1T14 estável na comparação com o 1T13. Na comparação com o 4T13 a redução ocorreu devido à contabilização de Provisão para Perdas Prováveis – Empregados e Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis e Fiscais que foram registradas no 4T13 e somaram-se R\$ 12,3 milhões.

|   | Trimestres      |                 |                 | Δ Trim.        | Δ Ano       |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-------------|
|   | 1T14            | 4T13            | 1T13            |                |             |
| <b>Outras Receitas Operacionais</b>                             |                 |                 |                 |                |             |
| <b>Outras Receitas Operacionais</b>                             |                 |                 |                 |                |             |
| Reversão de Provisão de Benefícios Pós Emprego                  | 7.828           | 12.400          | 6.770           | (36,9%)        | 15,6%       |
| Ressarcimento CCEArS  | 7.126           | 2.311           | 5.319           | 208,4%         |             |
| Recuperação de Créditos Baixados por Perdas                     | 2.378           | 1.753           | 2.397           | 35,7%          | (0,8%)      |
| Reversão de Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis e Fiscais | 18              | 8.764           | 1.069           | (99,8%)        | (98,3%)     |
| Ganho na Baixa de Bens  | (11)            | (14)            | (20)            | (21,4%)        | (45,0%)     |
| Outras Receitas   |                 | 53              | 709             | (100,0%)       | (100,0%)    |
| <b>Total</b>  | <b>17.339</b>   | <b>25.267</b>   | <b>16.244</b>   | <b>(31,4%)</b> | <b>6,7%</b> |
| <b>Outras Despesas Operacionais</b>                             |                 |                 |                 |                |             |
| Provisão de Benefícios Pós Emprego                              | (9.814)         | (9.548)         | (9.548)         | 2,8%           | 2,8%        |
| Provisão de Participação nos Lucros/Resultados                  |                 | (1.904)         |                 |                |             |
| Compensação de descontinuidade de energia                       | (6.212)         | (1.468)         | (3.983)         | 323,2%         | 56,0%       |
| Provisão para Perdas Prováveis - Empregados                     |                 | (7.173)         |                 |                |             |
| Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis e Fiscais             | (1.534)         | (5.183)         | (2.058)         | (70,4%)        | (25,5%)     |
| Multas ANEEL  | (247)           | (374)           | (275)           | (34,0%)        | (10,2%)     |
| Outras Despesas   | (94)            | (646)           | (890)           | (85,4%)        | (89,4%)     |
| <b>Total</b>  | <b>(17.901)</b> | <b>(26.296)</b> | <b>(16.754)</b> | <b>(31,9%)</b> | <b>6,8%</b> |
| <b>Outras Receitas e Despesas Operacionais</b>                  | <b>(562)</b>    | <b>(1.029)</b>  | <b>(510)</b>    |                |             |

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

7

#### RESULTADO FINANCEIRO

O resultado financeiro foi negativo no 1T14 no montante de R\$ 3,0 milhões. Na comparação com o 4T13 a redução foi de R\$ 19,2 milhões, influenciado pela contabilização da atualização do Valor Justo do Ativo Financeiro Indenizável – Concessão no valor de R\$ 34,1 milhões do lado das Receitas Financeiras e da Atualização Monetária da Contribuição de Iluminação Pública – CIP.

|  | Trimestres      |                 |                 | Δ Trim.        | Δ Ano          |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
|  | 1T14            | 4T13            | 1T13            |                |                |
| <b>Receitas Financeiras</b>  |                 |                 |                 |                |                |
| Atualização a Valor Justo - Ativo Financeiro Indenizável - Concessão |                 | 34.166          |                 |                |                |
| Juros / Variações Monetárias sobre Ativos                            | 2.784           | 3.642           | 3.401           | (23,6%)        | (18,1%)        |
| Juros sobre Capital Próprio  |                 | 8.362           |                 |                |                |
| Reversão de Juros sobre Capital Próprio                              |                 | (8.362)         |                 |                |                |
| Acréscimos Moratórios em Conta de Energia                            | 2.674           | 2.537           | 3.082           | 5,4%           | (13,2%)        |
| Rendimentos de Aplicações Financeiras                                | 1.932           | 1.854           | 1.576           | 4,2%           | 22,6%          |
| Multas e Penalidades Aplicadas                                       | 1.318           | 444             | 464             | 196,8%         | 184,1%         |
| Outras Receitas Financeiras  | 925             | 223             | 678             | 314,8%         | 36,4%          |
| <b>Total</b>   | <b>9.633</b>    | <b>42.866</b>   | <b>9.201</b>    | <b>(77,5%)</b> | <b>4,7%</b>    |
| <b>Despesas Financeiras</b>  |                 |                 |                 |                |                |
| Encargos da Dívida   | (5.034)         | (6.419)         | (6.580)         | (21,6%)        | (23,5%)        |
| Juros / Variações Monetárias sobre Passivos                          | (6.084)         | (16.349)        | (4.880)         | (62,8%)        | 24,7%          |
| Juros sobre Capital Próprio  |                 | (5.836)         |                 |                |                |
| Reversão de Juros sobre Capital Próprio                              |                 | 5.836           |                 |                |                |
| Custo de Transação (Empréstimos e Financiamentos)                    |                 |                 | (2.972)         |                |                |
| Atualização de Benefício pós-emprego                                 | (1.041)         | (1.093)         | (1.321)         | (4,8%)         | (21,2%)        |
| Outras Despesas Financeiras  | (484)           | (2.767)         | (367)           | (82,5%)        | 31,9%          |
| <b>Total</b>   | <b>(12.643)</b> | <b>(26.628)</b> | <b>(16.120)</b> | <b>(52,5%)</b> | <b>(21,6%)</b> |
| <b>Resultado Financeiro</b>  | <b>(3.010)</b>  | <b>16.238</b>   | <b>(6.919)</b>  |                |                |

#### EBITDA (LAJIDA)

O EBITDA não é uma medida definida pelas práticas contábeis internacionais (IFRS) e representa o lucro (prejuízo) antes do pagamento de juros, imposto de renda e contribuição social, depreciação e amortização. A Companhia divulga seu EBITDA ajustado (conforme Instrução CVM nº 527 de 4 de outubro de 2012), excluindo o resultado da venda de bens, para proporcionar melhores informações sobre sua capacidade de pagamento de dívidas, manutenção de seus investimentos e da capacidade de cobrir sua necessidade de capital de giro. Ambas as medidas não devem ser consideradas como alternativas ao lucro operacional e ao fluxo de caixa operacional, na qualidade de indicador de liquidez, para os períodos apresentados. Destaca-se que o EBITDA ajustado pode não ser comparável com o mesmo indicador divulgado por outras empresas.

No 1T14 o EBITDA ajustado foi negativo no montante de R\$ 49,0 milhões, um aumento da posição negativa de R\$ 41,2 milhões (526,6%) na comparação com o 1T13 (R\$ 7,8 milhões negativo). A margem EBITDA ajustada no 1T14 foi de (-11,9%) contra -2,0% no 1T13 e -30,5% no 4T13. O principal ofensor do EBITDA no 1T14 foi o Custo da Energia Comprada para Revenda que atingiu R\$ 309,0 milhões (R\$ 291,1 milhões no 4T13 e R\$ 249,4 milhões no 1T13).

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

8

| R\$ mil                                    | Trimestres      |                  |                | Δ Trim.        | Δ Ano         |
|--|-----------------|------------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 1T14            | 4T13             | 1T13           |                |               |
| Prejuízo Consolidado do Período            | (70.396)        | (103.909)        | (30.951)       | (32,3%)        | 127,4%        |
| (+) Imposto de Renda e Contribuição Social | 4.771           | 1.193            | 3.998          | 299,9%         | 19,3%         |
| (+/-) Resultado Financeiro                 | 3.010           | (16.238)         | 6.919          | (118,5%)       | (56,5%)       |
| (+) Depreciação /Amortização               | 13.537          | 13.277           | 12.202         | 2,0%           | 10,9%         |
| <b>EBITDA</b>                              | <b>(49.078)</b> | <b>(105.677)</b> | <b>(7.832)</b> | <b>(53,6%)</b> | <b>526,6%</b> |
| <b>Itens não Recorrentes</b>               |                 |                  |                |                |               |
| (+/-) Ganho na Venda de Bens               | 11              | (100)            | 20             | (111,0%)       | (45,0%)       |
| <b>EBITDA Ajustado</b>                     | <b>(49.067)</b> | <b>(105.777)</b> | <b>(7.812)</b> | <b>(53,6%)</b> | <b>528,1%</b> |
| <b>Margem EBITDA %</b>                     | <b>(11,96)</b>  | <b>(30,52)</b>   | <b>(2,07)</b>  | <b>(60,8%)</b> | <b>478,0%</b> |
| <b>Margem EBITDA Ajustado %</b>            | <b>(11,96)</b>  | <b>(30,55)</b>   | <b>(2,06)</b>  | <b>(60,8%)</b> | <b>479,4%</b> |

#### PREJUÍZO CONSOLIDADO DO PERÍODO

O Prejuízo consolidado no 1T14 foi de R\$ 70,3 milhões, sendo que a parte atribuída aos acionistas controladores foi R\$ 74,5 milhões (R\$ 32,4 milhões 1T13) um aumento de 129,4% na comparação com o mesmo período do ano anterior. Para os acionistas não controladores, o valor atribuído foi um Lucro de R\$ 4,1 milhões contra R\$ 1,5 milhões no 1T13.

|                                      | Trimestres |           |          | Δ Trim.  | Δ Ano  |
|--------------------------------------|------------|-----------|----------|----------|--------|
|                                      | 1T14       | 4T13      | 1T13     |          |        |
| Prejuízo Consolidado do Período      | (70.396)   | (103.909) | (30.951) | (32,3%)  | 127,4% |
| Margem Líquida                       | (17,16%)   | (30,01%)  | (8,18%)  | (178,2%) | 109,8% |
| Prejuízo Atribuído aos Controladores | (74.531)   | (113.525) | (32.492) | (34,3%)  | 129,4% |
| Prejuízo Líquido por Ação (R\$)      | -8,11620   | -12,36190 | -3,53830 | (34,3%)  | 129,4% |

#### OUTROS INDICADORES

##### ENDIVIDAMENTO

A dívida bruta consolidada apresentou uma redução de R\$ 59,0 milhões (-19,5%) em relação a março de 2013. Em comparação com dezembro de 2013, a queda foi de 16,9 milhões (-6,5%). A Dívida Líquida em março de 2014 representava 6,4 EBITDA contra 2,5 em dezembro de 2013 e 4,9 em março de 2013.

|                                | 31/03/2014     | 31/12/2013     | 31/03/2013     | Δ Trim.        | Δ Ano           |
|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| Curto Prazo                    | 116.533        | 119.207        | 97.558         | (2,24%)        | 19,45%          |
| Longo Prazo                    | 127.828        | 142.141        | 206.004        | (10,07%)       | (37,95%)        |
| <b>Dívida Total</b>            | <b>244.361</b> | <b>261.348</b> | <b>303.562</b> | <b>(6,50%)</b> | <b>(19,50%)</b> |
| (-) Caixa Disponível (R\$ mil) | 91.274         | 96.786         | 77.314         | (5,70%)        | 18,06%          |
| = Dívida Líquida (R\$ mil)     | 153.087        | 164.562        | 226.248        | (6,97%)        | (32,34%)        |
| Dívida Líquida / EBITDA        | 6,4            | 2,5            | 4,9            | 150,74%        | 30,12%          |

\*EBITDA anualizada

#### CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO DA DÍVIDA BRUTA

| Cronograma de Amortização da Dívida Bruta | 2014    | 2015   | 2016   | 2017   | 2018   | 2019 em diante | Total   |
|---|---------|--------|--------|--------|--------|----------------|---------|
| Moeda Nacional                            | 116.533 | 60.419 | 24.568 | 16.434 | 13.109 | 13.298         | 244.361 |

## Comentário do Desempenho



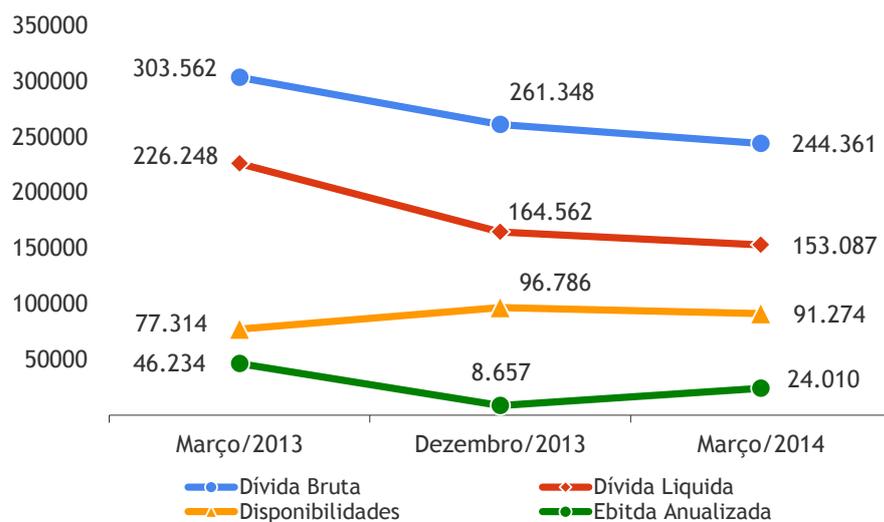
Comentário de Desempenho  
Companhia Energética de Brasília S.A – CEB  
1º Trimestre de 2014

9

### MOVIMENTAÇÃO DOS EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

|  | <b>31/03/2014</b> |
|--|-------------------|
| <b>Saldos Iniciais em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>261.348</b>    |
| Empréstimos e Financiamentos Obtidos             | 14.600            |
| Encargos Incorridos no Período                   | 5.222             |
| Encargos Financeiros Pagos                       | (5.180)           |
| Amortizações de principal                        | (31.629)          |
| <b>Saldo em 31 março de 2014</b>                 | <b>244.361</b>    |

### Comportamento da Dívida



## Comentário do Desempenho



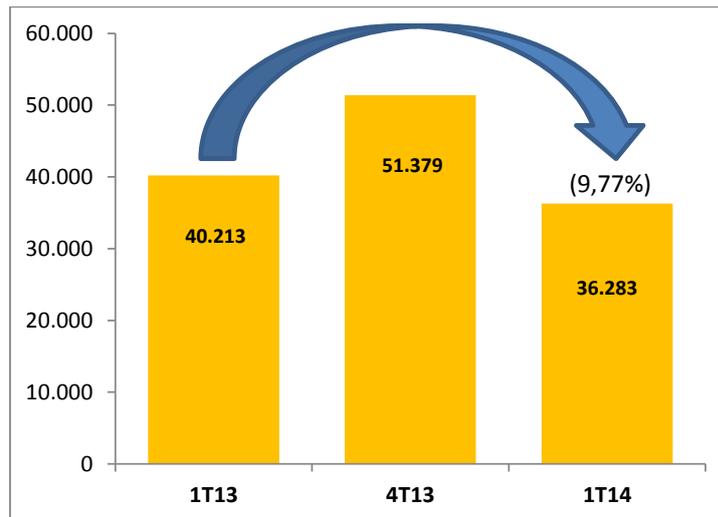
### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

10

#### CAPEX (SEGMENTO DE DISTRIBUIÇÃO)

No 1T14, os investimentos totalizaram R\$ 36,2 milhões, apresentando uma redução de R\$ 3,9 milhões (-9,7%) em relação ao 1T13 (R\$ 40,2 milhões). Em relação ao 4T13 a redução foi de 15,0 milhões (-29,3%).

| R\$ mil | Trimestres |        |        | Δ Trim.  | Δ Ano   |
|---------|------------|--------|--------|----------|---------|
|         | 1T14       | 4T13   | 1T13   |          |         |
| CAPEX   | 36.283     | 51.379 | 40.213 | (29,38%) | (9,77%) |



## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

11

#### ANEXO I – DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

| R\$ mil  | 1T14             | 4T13             | 1T13             |
|--|------------------|------------------|------------------|
| <b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>                     | <b>566.193</b>   | <b>497.951</b>   | <b>532.876</b>   |
| Fornecimento de Energia Elétrica                     | 436.562          | 488.278          | 447.429          |
| Energia de Curto Prazo                               | 42.948           | (64.966)         | 9.302            |
| Receita de Construção                                | 37.766           | 38.045           | 40.983           |
| Receita de Prestação de Serviços                     | 15.867           | 12.865           | 14.449           |
| Suprimento de Energia                                | 9.256            | 8.326            | 7.135            |
| Disponibilidade do Sistema de Distribuição           | 3.729            | 4.441            | 5.881            |
| Receita de Venda de Gás                              | 1.130            | 1.307            | 1.338            |
| Outras Receitas                                      | 18.935           | 9.655            | 6.359            |
| <b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>         | <b>(155.974)</b> | <b>(151.671)</b> | <b>(154.465)</b> |
| Tributos s/ Receita Operacional Bruta                | (146.180)        | (143.852)        | (142.729)        |
| Encargos do Consumidor                               | (9.794)          | (7.819)          | (11.736)         |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                   | <b>410.219</b>   | <b>346.280</b>   | <b>378.411</b>   |
| <b>RECEITAS/(CUSTOS/DESPESAS) OPERACIONAIS</b>       | <b>(459.297)</b> | <b>(451.957)</b> | <b>(386.243)</b> |
| <b>Custo da Energia Comprada</b>                     | <b>(309.062)</b> | <b>(291.174)</b> | <b>(249.488)</b> |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (250.247)        | (242.788)        | (206.082)        |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (21.317)         | (13.407)         | (22.507)         |
| Energia elétrica comprada para revenda - Curto Prazo | (52.878)         | (35.600)         | (20.899)         |
| Ressarcimento de Recursos da CDE                     |                  | 621              |                  |
| Repasse de Recursos da CONTA - ACR                   | 15.380           |                  |                  |
| <b>Demais Custos/Despesas Operacionais, Líquidas</b> | <b>(150.235)</b> | <b>(160.783)</b> | <b>(136.755)</b> |
| Pessoal e Administradores                            | (49.233)         | (66.822)         | (43.496)         |
| Serviços de Terceiros                                | (40.910)         | (43.613)         | (34.387)         |
| Custo de Construção                                  | (37.766)         | (38.045)         | (40.983)         |
| Arrendamento   | (10.033)         | (9.596)          | (9.597)          |
| Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa         | (6.521)          | (15.847)         | (1.292)          |
| Material   | (3.297)          | (1.732)          | (933)            |
| Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis e Fiscais  | (1.516)          | 3.581            | (989)            |
| Gás Comprado pra Revenda                             | (818)            | (946)            | (966)            |
| Equivalência Patrimonial                             | 7.833            | 22.719           | 2.986            |
| Outras Despesas Operacionais                         | (25.295)         | (26.985)         | (22.273)         |
| Outras Receitas Operacionais                         | 17.321           | 16.503           | 15.175           |
| <b>EBITDA</b>  | <b>(49.078)</b>  | <b>(105.677)</b> | <b>(7.832)</b>   |
| <b>Margem EBITDA</b>                                 | <b>-12,0%</b>    | <b>-30,5%</b>    | <b>-2,1%</b>     |
| Resultado Financeiro                                 | (3.010)          | 16.238           | (6.919)          |
| Depreciação e Amortização                            | (13.537)         | (13.277)         | (12.202)         |
| <b>RESULTADO ANTES DAS DEDUÇÕES/PARTICIPAÇÕES</b>    | <b>(65.625)</b>  | <b>(102.716)</b> | <b>(26.953)</b>  |
| <b>Deduções Antes dos Tributos</b>                   | <b>(4.771)</b>   | <b>(1.193)</b>   | <b>(3.998)</b>   |
| IRPJ/CSLL  | (4.771)          | (1.193)          | (3.998)          |
| <b>PREJUÍZO CONSOLIDADO DO PERÍODO</b>               | <b>(70.396)</b>  | <b>(103.909)</b> | <b>(30.951)</b>  |
| Atribuível ao Acionista Controlador                  | (74.531)         | (113.525)        | (32.492)         |
| Atribuível aos Acionistas não Controladores          | 4.135            | 9.616            | 1.541            |

## Comentário do Desempenho



### Comentário de Desempenho Companhia Energética de Brasília S.A – CEB 1º Trimestre de 2014

12

#### ANEXO II – BALANÇO PATRIMONIAL

| Balanço Patrimonial - R\$ mil                                      | 31/03/2014       | 31/12/2013       | 31/03/2013       |
|--|------------------|------------------|------------------|
| <b>Total Ativo</b>   | <b>2.430.526</b> | <b>2.434.831</b> | <b>2.260.720</b> |
| <b>Circulante</b>  | <b>498.073</b>   | <b>520.802</b>   | <b>414.486</b>   |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                                      | 91.274           | 96.786           | 77.314           |
| Contas a Receber   | 249.975          | 308.840          | 252.262          |
| Aplicações Financeiras   | 295              | 295              | 582              |
| Estoques   | 32.069           | 34.615           | 9.183            |
| Tributos e Contribuições Compensáveis                              | 36.971           | 29.307           | 28.165           |
| Demais Créditos  | 87.489           | 50.959           | 46.980           |
| <b>Não Circulante</b>  | <b>1.932.453</b> | <b>1.914.029</b> | <b>1.846.234</b> |
| Aplicações Financeiras   |                  |                  |                  |
| Contas a Receber   | 50.775           | 54.097           | 97.775           |
| Depósitos e Bloqueios Judiciais                                    | 15.091           | 12.628           | 13.497           |
| Tributos e Contribuições Compensáveis                              | 22.011           | 22.199           | 8.897            |
| Bens Mantidos para Venda   |                  |                  | 1.714            |
| Ativo Financeiro Indenizável                                       | 749.992          | 729.119          | 633.457          |
| Demais Créditos  | 1.827            | 1.834            | 1.728            |
| Investimentos  | 692.371          | 684.537          | 662.330          |
| Imobilizado  | 142.112          | 138.507          | 118.711          |
| Intangível   | 258.274          | 271.108          | 308.125          |
| <b>Total Passivo</b>   | <b>2.430.526</b> | <b>2.434.831</b> | <b>2.260.720</b> |
| <b>Circulante</b>  | <b>951.928</b>   | <b>897.302</b>   | <b>602.148</b>   |
| Fornecedores   | 366.148          | 344.101          | 185.514          |
| Obrigações Tributárias   | 143.592          | 118.091          | 76.417           |
| Contribuição de Iluminação Pública                                 | 129.031          | 121.144          | 65.721           |
| Encargos Regulatórios  | 43.048           | 40.301           | 39.382           |
| Empréstimos e Financiamentos                                       | 116.533          | 119.207          | 97.558           |
| Obrigações Societárias   | 32.233           | 32.233           | 14.811           |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas                                  | 35.090           | 35.124           | 29.307           |
| Benefícios Pós Emprego   | 65.440           | 66.075           | 63.440           |
| Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios | 4.922            | 4.850            | 13.379           |
| Demais Obrigações  | 15.891           | 16.176           | 16.619           |
| <b>Não Circulante</b>  | <b>1.004.139</b> | <b>994.765</b>   | <b>1.109.149</b> |
| Fornecedores   | 25.904           | 4.552            |                  |
| Obrigações Tributárias   | 145.839          | 145.822          | 134.101          |
| Empréstimos e Financiamentos                                       | 127.828          | 142.141          | 206.004          |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas                                  | 2.420            | 2.420            |                  |
| Benefícios Pós Emprego   | 282.581          | 286.670          | 393.560          |
| Encargos Regulatórios  | 133.540          | 127.908          | 113.855          |
| Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios | 68.396           | 66.982           | 41.796           |
| Demais Obrigações  | 217.631          | 218.270          | 219.833          |
| <b>Patrimônio Líquido</b>  | <b>474.459</b>   | <b>542.764</b>   | <b>549.423</b>   |
| <b>Atribuído aos acionistas controladores</b>                      | <b>235.904</b>   | <b>308.344</b>   | <b>317.758</b>   |
| Capital Social   | 342.056          | 342.056          | 342.056          |
| Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital                       | 11.969           | 11.969           | 11.969           |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial                                    | 50.589           | 48.498           | (34.438)         |
| Reserva de Lucros  |                  |                  | 2.050            |
| Dividendos Adicionais Propostos                                    |                  |                  | 29.221           |
| Prejuízos Acumulados   | (168.710)        | (94.179)         | (33.100)         |
| <b>Atribuído aos acionistas não controladores</b>                  | <b>238.555</b>   | <b>234.420</b>   | <b>231.665</b>   |

## Comentário do Desempenho



Comentário de Desempenho  
Companhia Energética de Brasília S.A – CEB  
1º Trimestre de 2014

13

## ANEXO III – RECEITA LÍQUIDA POR CLASSE DE CONSUMIDORES – SEGMENTO DE DISTRIBUIÇÃO

| Consumidores                                | 1T14           | 1T13           | 1T14             | 1T13             | 1T14             | 1T13             |
|---|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | Consumidores   |                | MWh              |                  | Valor            |                  |
| Residencial                                 | 831.571        | 797.659        | 590.156          | 534.348          | 186.710          | 185.134          |
| Industrial                                  | 1.708          | 1.708          | 60.815           | 60.948           | 19.338           | 21.465           |
| Comercial                                   | 105.321        | 102.640        | 513.638          | 489.148          | 159.337          | 165.568          |
| Rural                                       | 9.992          | 9.856          | 33.042           | 30.349           | 6.945            | 6.781            |
| Poder Público                               | 5.931          | 5.228          | 161.284          | 153.249          | 54.104           | 50.330           |
| Iluminação Pública                          | 19             | 19             | 102.476          | 99.157           | 17.089           | 17.176           |
| Serviço Público                             | 315            | 309            | 84.267           | 95.601           | 18.229           | 21.633           |
| <b>(=) Fornecimento faturado</b>            | <b>954.857</b> | <b>917.419</b> | <b>1.545.678</b> | <b>1.462.800</b> | <b>461.752</b>   | <b>468.087</b>   |
| Consumo Próprio                             | 48             | 47             | 504              | 480              |                  |                  |
| Fornecimento Não Faturado Líquido           |                |                |                  |                  | (25.190)         | (20.658)         |
| Encargo de Capacidade Emergencial           |                |                |                  |                  | 2                | 2                |
| Aportes Recursos CDE                        |                |                |                  |                  | 12.752           |                  |
| <b>(=) Fornecimento de Energia Elétrica</b> | <b>954.905</b> | <b>917.466</b> | <b>1.546.182</b> | <b>1.463.280</b> | <b>449.316</b>   | <b>447.431</b>   |
| Energia elétrica de curto prazo             |                |                |                  |                  | 40.194           | 9.030            |
| Disponibilização do Sistema de Distribuição |                |                |                  |                  | 3.921            | 6.076            |
| Receita de construção                       |                |                |                  |                  | 37.766           | 40.983           |
| Arrendamentos e Aluguéis                    |                |                |                  |                  | 5.766            | 5.640            |
| Outras receitas e rendas                    |                |                |                  |                  | 726              | 1.121            |
| <b>Total da receita operacional</b>         |                |                |                  |                  | <b>537.689</b>   | <b>510.281</b>   |
| <b>Deduções da Receita</b>                  |                |                |                  |                  | <b>(150.179)</b> | <b>(149.413)</b> |
| <b>Impostos</b>                             |                |                |                  |                  | <b>(93.907)</b>  | <b>(94.091)</b>  |
| ICMS  |                |                |                  |                  | (93.612)         | (93.802)         |
| ISS   |                |                |                  |                  | (295)            | (289)            |
| <b>Contribuições</b>                        |                |                |                  |                  | <b>(46.902)</b>  | <b>(43.902)</b>  |
| PIS/PASEP                                   |                |                |                  |                  | (8.366)          | (7.831)          |
| COFINS                                      |                |                |                  |                  | (38.536)         | (36.071)         |
| <b>Encargos do Consumidor</b>               |                |                |                  |                  | <b>(9.370)</b>   | <b>(11.420)</b>  |
| Encargo de Capacidade Emergencial           |                |                |                  |                  | (2)              | (2)              |
| Programa de Eficiência Energética - PEE     |                |                |                  |                  | (1.829)          | (1.538)          |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE   |                |                |                  |                  | (5.710)          | (4.476)          |
| Conta de Consumo de Combustível - CCC       |                |                |                  |                  |                  | (3.866)          |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D            |                |                |                  |                  | (1.829)          | (1.538)          |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>          |                |                |                  |                  | <b>387.510</b>   | <b>360.868</b>   |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

## 1 CONTEXTO OPERACIONAL E INFORMAÇÕES GERAIS

### 1.1 Objetivo Social

A Companhia Energética de Brasília – CEB (“Companhia” ou “CEB”) é uma sociedade de economia mista de capital aberto, autorizada pela Lei nº 4.545, de 10 de dezembro de 1964, com sede social localizada na cidade de Brasília, no Distrito Federal, SGCVS lote 15 bloco C, 2º E 3º andares, ed. Jade home office, Brasília, registrada na Comissão de Valores Mobiliários – CVM como Companhia Aberta na categoria A (emissores autorizados a negociar quaisquer valores mobiliários) e tem suas ações negociadas na Bolsa de Valores de São Paulo (BM&F Bovespa). Em 4 de julho de 1994, a Companhia iniciou a negociação de suas ações na BM&F Bovespa, sob os códigos de negociação CEBR3, CEBR5 e CEBR6, para as ações ordinárias e preferenciais.

A CEB tem por objeto social a participação em outras sociedades, como sócia-quotista ou acionista e a exploração direta ou indireta, conforme o caso, de serviços de energia elétrica, compreendendo os sistemas de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia elétrica, bem como serviços correlatos.

### 1.2 Participações societárias

As participações societárias da CEB em sociedades controladas, controladas em conjunto e coligadas estão representadas conforme a seguir:

| Empresas                         | Atividade       | 31/03/2014 | 31/12/2013 |
|----------------------------------|-----------------|------------|------------|
| <b>Participações diretas</b>     |                 |            |            |
| <b>Em controladas</b>            |                 |            |            |
| CEB D                            | Distribuição    | 100%       | 100%       |
| CEB Geração S.A.                 | Geração         | 100%       | 100%       |
| CEB Participação S.A.            | Comercialização | 100%       | 100%       |
| CEB Lajeado S.A.                 | Comercialização | 59,93%     | 59,93%     |
| Companhia Brasiliense de Gás     | Gás             | 17%        | 17%        |
| <b>Em controlada em conjunto</b> |                 |            |            |
| Energética Corumbá III S.A.      | Geração         | 37,50%     | 37,50%     |
| <b>Em coligada</b>               |                 |            |            |
| Corumbá Concessões S.A.          | Geração         | 47,57%     | 47,57%     |
| <b>Participações indiretas</b>   |                 |            |            |
| <b>Em coligada</b>               |                 |            |            |
| Investco S.A.                    | Geração         | 11,99%     | 11,99%     |
| <b>Outras Participações</b>      |                 |            |            |
| BSB Energética S.A.              | Geração         | 9,00%      | 9,00%      |

#### a) Controladas

- **CEB D** – A CEB Distribuição S.A. (“CEB D”) é uma sociedade anônima, de capital fechado, organizada em conformidade com a Lei Distrital nº 2.710, de 24 de maio de 2001, constituída em 20 de junho de 2005 e com início das suas atividades em 12 de janeiro de 2006, como resultado do processo de desverticalização das atividades de distribuição e geração da Companhia Energética de Brasília - CEB.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

A CEB D é uma concessionária pública de energia elétrica e tem por objeto principal a distribuição e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe venham a ser concedidos ou autorizados por qualquer título de direito e atividades associadas no Distrito Federal.

#### (i) Informações sobre a concessão de distribuição de energia elétrica da CEB D

A CEB D é detentora do Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 66/1999, celebrado com a União Federal, por intermédio da ANEEL, com prazo de vencimento em 7 de julho de 2015.

Conforme determina o contrato de concessão, todos os bens e instalações vinculados à prestação do serviço de distribuição de energia elétrica e que tenham sido realizados pela concessionária são considerados reversíveis e integram o acervo da respectiva concessão. Esses bens serão revertidos automaticamente ao poder concedente ao término do contrato procedendo-se às avaliações e determinação do montante da indenização devida à concessionária, observados os valores e as datas de incorporação ao sistema elétrico.

As principais obrigações da CEB D, previstas no contrato de concessão, consistem em:

- i) Fornecer energia elétrica a consumidores localizados em sua área de concessão, pelas tarifas homologadas pelo poder concedente, nos níveis de qualidade e continuidade estipulados na legislação.
- ii) Realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, de modo a assegurar a continuidade, a regularidade, a qualidade e a eficiência dos serviços.
- iii) Manter registro e inventário dos bens vinculados à concessão e zelar pela sua integridade. A venda, cessão ou doação em garantia hipotecária dos bens imóveis ou de partes essenciais das instalações depende de prévia e expressa autorização do poder concedente.
- iv) Cumprir e fazer cumprir as normas legais e regulamentares do serviço, respondendo ao poder concedente, aos usuários e a terceiros, pelas eventuais consequências danosas da exploração dos serviços.
- v) Atender a todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista e previdenciária, aos encargos oriundos de normas regulamentares estabelecidos pelo poder concedente.
- vi) Permitir aos encarregados da fiscalização do poder concedente, livre acesso, em qualquer época, às obras, equipamentos e instalações utilizados na prestação dos serviços, bem como aos seus registros contábeis.
- vii) Prestar contas ao poder concedente e aos usuários, segundo as prescrições legais e regulamentares específicas, da gestão dos serviços concedidos.
- viii) Manter as reservas de água e de energia elétrica necessárias ao atendimento dos serviços de utilidade pública.
- ix) Observar a legislação de proteção ambiental, respondendo pelas eventuais consequências de seu descumprimento.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

x) Realizar programas de treinamento, de modo a assegurar, permanentemente, a melhoria da qualidade e mais eficiência na prestação dos serviços concedidos.

xi) Participar do planejamento setorial e da elaboração dos planos de expansão do Sistema Elétrico Nacional, implementando e fazendo cumprir, em sua área de concessão, as recomendações técnicas e administrativas deles decorrentes.

xii) Aderir ao Sistema Nacional de Transmissão de Energia Elétrica e assegurar livre acesso aos seus sistemas de transmissão e distribuição.

xiii) Integrar o Grupo Coordenador para Operação Interligada - GCOI, operando suas instalações de acordo com as regras vigentes, devendo a concessionária acatar e aplicar quaisquer novas resoluções, recomendações e instruções emitidas pelo GCOI.

xiv) Respeitar, nos termos da legislação em vigor, os limites das vazões de restrição, máxima e mínima, a jusante de seus aproveitamentos hidrelétricos, devendo considerar, nas regras operativas, a alocação de volume de espera nos reservatórios de suas usinas, de modo a minimizar os efeitos adversos das cheias.

xv) Efetuar, quando determinado pelo poder concedente, consoante o planejamento para o atendimento do mercado, os suprimentos de energia elétrica a outras concessionárias e às interligações que forem necessárias. Pela execução dos serviços, a concessionária tem o direito de cobrar dos consumidores as tarifas determinadas e homologadas pelo Poder Concedente que é representado pela ANEEL. Os valores das tarifas são reajustados em periodicidade anual e a receita da concessionária é 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.

A revisão tarifária periódica ocorre a cada quatro anos e tem por objetivo restabelecer o equilíbrio econômico-financeiro da concessão. A data da última revisão tarifária da CEB D foi no dia 26 de agosto de 2012. Neste processo, a ANEEL procedeu ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da CEB D, 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 CEB D também pode solicitar uma revisão extraordinária sempre que algum evento provoque significativo desequilíbrio econômico-financeiro da concessão.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da CEB D.

Não poderá ocorrer transferência de controle acionário majoritário da CEB D sem anuência prévia do poder concedente. 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.

#### (ii) **Informações sobre aspectos relacionados ao pressuposto da continuidade operacional da CEB D**

Os planos da Administração para o aprimoramento das atividades da Companhia consistem na busca da eficiência administrativa e operacional para garantir, tanto a renovação da Concessão do Serviço Público de

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

Distribuição de Energia Elétrica no DF, de forma sustentável, com retorno compatível aos investimentos realizados e em curso, quanto a eficiência técnica no atendimento aos consumidores do Distrito Federal.

A Administração tem desenvolvido medidas para a redução de seu custeio visando a atingir a necessária liquidez da Companhia. Estas medidas se baseiam em estudos já realizados e em processo de implantação, tais como: redução de valores na rubrica serviços de terceiros; ajustes de componentes de custeio de pessoal; ajuste da estrutura organizacional; e a priorização das obras de maior impacto na prestação do serviço aos consumidores de energia elétrica do Distrito Federal.

Dentre as medidas em curso e de grande repercussão econômica e financeira ressaltam-se:

- a) a reavaliação do Plano de Saúde, objetivando a implantação de uma nova modalidade de plano assistencial lastreada em estudos técnicos;
- b) a adoção de ação judicial para o interruptivo de prescrição, referente aos valores despendidos do plano assistencial dos ex-empregados da CEB, em decorrência do cumprimento ao art. 4º, da Lei 3.010/2002, que imputa a responsabilidade financeira desse plano à CEB, na falta de indicação de fonte de custeio pelo GDF. Após o levantamento do passivo e os documentos comprobatórios solicitado à FACEB, a CEB cobrará judicialmente, o passivo dos valores gastos até o presente momento, além solicitar a indicação da fonte para os períodos seguintes; e
- c) a alienação de imóveis inservíveis à Concessão.

Ainda nesse contexto, a administração está em processo de negociação com o Poder Executivo para reconhecer a dívida de consumo de energia elétrica dos órgãos do Governo do Distrito Federal – GDF, e quitação do montante para com a Companhia, débitos já reconhecidos nos processos de prestações de contas anuais. Esses recursos trarão significativa melhoria para a situação econômica e financeira da Companhia (Nota 6 d).

Importante ressaltar que a CEB D vem desenvolvendo um plano investimento, o maior de toda a sua história, para recuperar a capacidade técnica-operativa do sistema de distribuição de energia elétrica do Distrito Federal e, também, para atender ao crescimento do mercado consumidor. Os resultados alcançados já estão sendo desfrutados pela população atendida, o que se pode comprovar pela melhoria dos indicadores de frequência e de tempo das interrupções no fornecimento de energia elétrica, bem como pelo considerável aumento da capacidade e da confiabilidade no fornecimento de energia elétrica, devido às interligações das fontes de suprimento, propiciado pelas obras executadas e em operação comercial. Outras tantas previstas, algumas em fase final de execução, melhorarão ainda mais esses indicadores de qualidade.

Esse plano de investimentos contempla obras com a proposta de financiamento do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, por meio de linha excepcional para atendimento a projetos de interesse para a Copa do Mundo de Futebol de 2014. O projeto está em pauta no BNDES e na CAIXA ECONÔMICA FEDERAL. A operação almeja, ao final, o alongamento da dívida contraída pela CEB D em 2002 para honrar os gastos com custo de energia contraídos durante o racionamento de 2001.

O sucesso do plano de investimentos, aliado ao enorme esforço empresarial para a recuperação da qualidade e da confiabilidade do sistema elétrico do DF, permitirá maior celeridade ao processo de recuperação da empresa, mediante o reconhecimento de remuneração tarifária dos investimentos realizados, cujo efeito deverá acontecer na revisão tarifária de 2016.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Ainda, destacam-se os valores da Conta de Compensação de Valores de Itens da Parcela A - CVA em processamento, considerando, principalmente os custos adicionais com o despacho termoelétrico, em decorrência da crise energética pelo baixo nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas. A CEB D possui uma diferença a receber de CVA, relativa ao período de agosto/2012 a julho/2013, que não foi reconhecida na época do reajuste tarifário de 2013. Inclui-se também, o impacto econômico da despesa de energia reconhecida em novembro de 2013, em virtude da não aplicabilidade da REN nº 165/2005 ao Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica celebrado entre a Corumbá Concessões S.A. e a Companhia Energética de Brasília – CEB, o qual será contemplado no reajuste tarifário de 2014, segundo diretrizes estabelecidas pelo órgão regulador.

A toda evidência, importa destacar a postura extremamente proativa do Acionista Majoritário, cujas ações, em especial, resultaram em significativos aportes nos últimos exercícios, bem como a iniciativa para o reconhecimento de dívidas pendentes com a CEB D, demonstram de forma inequívoca, o compromisso do Governo do Distrito Federal em garantir a plena recuperação e continuidade das operações da Companhia.

#### (iii) Prorrogação das concessões

##### Medida Provisória nº 579 e Decreto Lei nº 7.805

O Governo Federal oficializou, por meio da Medida Provisória nº 579/2012 assinada em 11 de setembro de 2012, e convertida na Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, a redução nos custos de energia elétrica para consumidores residenciais e industriais e as regras para renovação das concessões de Geração, Transmissão e Distribuição vincendas entre 2015 e 2017. Para as concessões de Distribuição haverá condições específicas a serem estabelecidas pela ANEEL em contrato de concessão e/ou seus termos aditivos. Adicionalmente, a referida Lei elimina os encargos setoriais CCC (Conta de Consumo de Combustíveis) e RGR (Reserva Global de Reversão), e reduz o encargo CDE (Conta de Desenvolvimento Energético) em 75%.

Em 24 de janeiro de 2013, conforme disposto na Medida Provisória nº 579/2012, assinada em 11 de setembro de 2012, e convertida na Lei nº 12.783 em 11 de janeiro de 2013, a ANEEL efetuou o cálculo da Revisão Tarifária Extraordinária – RTE para a CEB D, por meio da Resolução Homologatória Nº 1.446, de 24 de janeiro de 2013 que homologou as novas tarifas de energia para a Companhia, apurando uma redução média de 18,11% para os consumidores residenciais de baixa tensão. Para as demais classes de consumidores, os efeitos variaram entre 15% e 22%. A redução média da receita regulatória, considerada para o cálculo da RTE ocorrida em 2013 foi de 17,38%.

Para a Companhia a concessão poderá ser prorrogada, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 (trinta) anos, de forma a assegurar a continuidade, a eficiência da prestação do serviço, a modicidade tarifária e o atendimento aos critérios de racionalidade operacional e econômica.

A prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica dependerá da aceitação expressa das condições estabelecidas no contrato de concessão e/ou nos termos aditivos. A partir da decisão do Poder Concedente pela prorrogação, a Companhia deverá assinar o contrato de concessão e/ou os termos aditivos no prazo de até trinta dias contados da convocação.

#### (v) Reajuste Tarifário

O reajuste tarifário acontece anualmente e tem por objetivo repassar os custos não gerenciáveis da concessão (energia comprada para fornecimento, encargos setoriais e encargos de transmissão) e atualizar monetariamente os custos gerenciáveis.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), por meio da Resolução Homologatória nº 1.589, de 20 de agosto de 2013, estabeleceu o reajuste tarifário anual da CEB D. O reajuste médio, que passou a vigorar a partir de 26 de agosto de 2013, ficou em 7,64% para o período de 12 meses, sendo 9,22% o reajuste econômico e de -1,58% relativos aos componentes financeiros pertinentes.

O efeito médio desse reajuste sobre as tarifas dos consumidores foi de 6,10%, sendo de 6,43% para os consumidores atendidos em alta tensão e de 5,94% para aqueles atendidos em baixa tensão.

#### (vi) Efeitos da Validação da Base de Remuneração Regulatória

A Resolução Homologatória nº 1.335/2012 estabeleceu o resultado provisório da Terceira Revisão Tarifária Periódica da CEB D, em função da validação da Base de Remuneração e a Resolução Homologatória nº 1.588/2013 estabeleceu o resultado definitivo da Terceira Revisão Tarifária Periódica. Os efeitos da provisoriedade de Base de Remuneração foram percebidos no Reajuste Tarifário Anual, em agosto de 2013, e resultou na devolução para os consumidores da área de concessão da empresa, uma redução de 0,35% em relação às tarifas originalmente calculadas.

#### (vii) Aportes de Recursos da CDE

A Conta de Desenvolvimento Energético – CDE foi criada originalmente pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, visando o desenvolvimento energético dos estados.

A CDE tem como finalidade promover a universalização do serviço de energia elétrica; garantir recursos para atendimento da subvenção econômica destinada à modicidade da tarifa dos consumidores Residencial Baixa Renda; prover recursos para os dispêndios da Conta de Consumo de Combustíveis (CCC); prover recursos e permitir a amortização de operações financeiras vinculados à indenização por ocasião da reversão das concessões ou para atender à finalidade de modicidade tarifária; promover a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral nacional, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados.

Com a publicação da Medida Provisória nº 579, de 11 de setembro de 2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, e da Medida Provisória nº 605, vigente no período de 23 de janeiro a 3 de junho de 2013, a CDE teve seu rol de destinações ampliado, quais sejam: prover recursos para compensar descontos aplicados nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de distribuição e nas tarifas de energia elétrica (na vigência da MP 605/2013); e prover recursos para compensar o efeito da não adesão à prorrogação de concessões de geração de energia elétrica, assegurando o equilíbrio da redução das tarifas das concessionárias de distribuição (na vigência da MP nº 605/2013).

Em caráter excepcional, visando atenuar os efeitos da conjuntura hidrológica desfavorável, diante das medidas empreendidas pelo Governo Federal em prol da modicidade tarifária, foi publicado o Decreto nº 7.945, de 7 de março de 2013, que introduziu novas alterações nos instrumentos de repasse de recursos da CDE. Assim, a CDE passou a prover ainda: recursos para o risco hidrológico, exposição involuntária, ESS por segurança energética e o valor integral ou parcial do saldo positivo acumulado pela Conta de Variação de Valores de Itens da Parcela A – CVA, de que trata a Portaria Interministerial nº MME/MF nº 25/2002, relativo ao ESS e à energia comprada para revenda (CVA Energia e CVA ESS). Esse repasse terá apuração anual, nos processos de reajuste e revisão tarifária das concessionárias de distribuição realizada no período de março de 2013 a fevereiro de 2014.

Sendo assim, a Resolução Homologatória 1.589/2013 que reajustou as tarifas da CEB D, estabeleceu também, um valor mensal correspondente a R\$ 1.763 a ser repassado pela Eletrobrás à Companhia, no período de

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

competência de dezembro de 2013 a julho de 2014, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica.

Em 07 de março de 2014, foi publicado o Decreto nº 8.203/14, de forma a incluir a neutralização da exposição involuntária das concessionárias de distribuição no mercado de curto prazo, para a competência de janeiro de 2014, decorrente da compra frustrada no leilão de energia proveniente de empreendimentos existentes realizado em dezembro de 2013.

Adicionalmente, em 2 de abril de 2014, foi publicado o Decreto nº 8.221/2014 garantindo o direito das distribuidoras de reembolso dos custos extraordinários provenientes de energia termelétrica através de contratos por disponibilidade além daquelas adquiridas no mercado de curto prazo para o período de fevereiro até dezembro de 2014. O decreto define que caberá à CCEE contratar operações de crédito destinadas à cobertura prevista no parágrafo anterior e gerir a CONTA-ACR, assegurando o repasse dos custos incorridos nas operações à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE.

A CONTA-ACR foi criada por meio do Decreto nº 8.221/2014 e regulamentada pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 612/2014. Ela tem por finalidade cobrir os custos adicionais das distribuidoras de energia elétrica pela exposição involuntária no mercado de curto prazo e pelo despacho termelétrico dos contratos por disponibilidade.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) é a responsável pela gestão dessa conta e pela contratação das operações de crédito, além de assegurar o repasse dos custos incorridos nas operações à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE). Tais operações custearão as despesas de fevereiro até dezembro de 2014. Também cabe à CCEE prestar as garantias necessárias aos credores das operações de crédito, incluindo cessão fiduciária dos direitos creditórios e do saldo da Conta - ACR.

O valor mensal que será repassado a cada concessionária é homologado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) por meio de Despacho da Superintendência de Regulação Econômica – SRE e considera a cobertura tarifária vigente. Até o momento, já foram publicados os Despachos referentes aos meses de fevereiro e março de 2014 (Despachos nºs 1.256/2014 e 1.443/2014, respectivamente).

Esses repasses foram reconhecidos nestas Informações Contábeis Intermediárias, em 31 de março de 2014, como uma compensação dos custos com energia elétrica comprada no montante de R\$ R\$ 15.380 (Nota 25b).

O recolhimento dos valores repassados pela União será realizado por meio de quotas da CDE, a partir dos processos tarifários de 2015, com atualização do IPCA.

#### (viii) Renovação da Concessão

O Contrato de Concessão da Companhia nº 066/1999 - ANEEL foi celebrado com a ANEEL (representando o Poder Concedente) em 26 de agosto de 1999 e tem vigência até 7 de julho de 2015. Nele está prevista a possibilidade de renovação por mais vinte anos, desde que subordinada ao interesse público e que o pedido fosse apresentado até 36 (trinta e seis) meses antes do término do prazo contratual, ou seja, até 7 de julho de 2012.

Em 29 de junho de 2012, a CEB D protocolou na ANEEL sob o nº 48513.022210/2012-00 o requerimento de prorrogação de Concessão de exploração do serviço público de distribuição de energia elétrica no Distrito Federal, anexando, para tanto, os comprovantes de regularidade e adimplemento, conforme exigência contratual vigente.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

Nos termos da Medida Provisória nº 579 de 12 de setembro de 2012 e do Decreto nº 7.805 de 17 de setembro de 2012, em 5 de outubro de 2012 a CEB D ratificou, protocolo ANEEL nº 48513.033465/2012-00, o pedido de prorrogação da concessão de exploração do serviço público de distribuição de energia elétrica no Distrito Federal por um período adicional de 30 (trinta) anos.

Em 11 de janeiro de 2013, a Medida Provisória foi convertida na Lei 12.783, entre outros, “dispõe sobre as concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, sobre a redução dos encargos setoriais e sobre a modicidade tarifária” e no Capítulo II trata “DA PRORROGAÇÃO DAS CONCESSÕES DE TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA”. Especificamente o Art. 7º estabelece a possibilidade de prorrogação das concessões, entre outras, as de distribuição de energia elétrica (a critério do poder concedente) por uma única vez pelo prazo de até 30 (trinta) anos.

Em 17 de janeiro de 2014, a ANEEL manifestou-se sobre o requerimento de prorrogação dos Contratos de Concessões vencidos em 2015 e 2017 informando que, dentro de sua competência regulatória, realiza a análise dos requerimentos de prorrogação das concessões de distribuição, cabendo ao Poder Concedente a decisão final sobre a aprovação ou a rejeição de tais pedidos.

Conforme consta no Contrato de Concessão, na análise do pedido de prorrogação, a ANEEL levará em consideração todas as informações sobre o serviço público de distribuição de energia elétrica prestado, devendo aprovar ou rejeitar o pleito dentro do prazo acima previsto. O deferimento do pedido levará em consideração o cumprimento dos requisitos de serviço adequado, por parte da concessionária, conforme relatórios técnicos fundamentados, emitidos pela fiscalização da ANEEL.

- **CEB Geração S.A.** – sociedade por ações de capital fechado, autorizada pela Lei Distrital nº 2.648, de 26 de dezembro de 2000, constituída como subsidiária integral, concessionária do serviço público de energia elétrica, atuando na geração de energia elétrica.

#### (i) Prorrogação das concessões

##### **Medida Provisória nº 579/12 convertida na Lei nº 12.783/13 e Decreto Lei nº 7.805/12**

Em 11 de setembro de 2012, o Governo Federal, com o objetivo de reduzir os custos de energia elétrica para consumidores residenciais e industriais, publicou a Medida Provisória nº 579 (“MP 579”). Em 14 de setembro de 2012, o Decreto Lei nº 7.805 foi emitido, definindo alguns dos procedimentos operacionais para a implementação do que foi estabelecido na MP 579. Esta Medida Provisória permitiu aos concessionários com contratos vencendo entre 2015 e 2017, a possibilidade de prorrogação das suas concessões, mediante condições nela estabelecidas.

Para as concessionárias de geração, as principais condições referem-se à mudança para um regime tarifário, com revisões periódicas e quando da renovação haverá indenização dos ativos residuais pelo Valor Novo de Reposição – VNR. Os investimentos futuros deverão ser submetidos previamente à aprovação do agente regulador. A remuneração dos geradores pela operação e manutenção, deverá ser definida em normatização específica que será elaborada pela ANEEL.

Conforme noticiado pelo Governo, essa medida deverá reduzir as tarifas de energia elétrica em 20,2%, em média (16,2% para residenciais e de 19,7% a 28% para os consumidores industriais) e baseia-se em dois pontos principais:

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

- (i) eliminação dos encargos setoriais RGR e CCC e redução da CDE, que contribuirá para a redução das tarifas finais em 7%; e
- (ii) definição de novas condições para a prorrogação de contratos de concessão de geração, transmissão e distribuição, com datas de vencimento entre 2015 e 2017, com um impacto médio de 13,2% nas tarifas finais.

A subsidiária integral CEB Geração S.A., possui 2 (duas) concessões de geração de energia, conforme descrito a seguir:

- (i) UTE Brasília, outorgada pela Portaria do Ministério de Minas Energia - MME no. 255, e termo final da concessão em 7/7/2015. Para essa concessão, a Companhia apresentou à ANEEL, no dia 15 de outubro de 2012, requerimento de prorrogação da concessão de geração de energia elétrica destinada a serviço público, definida como Usina Termelétrica.

Em cumprimento ao disposto na Instrução CVM nº 358, de 03 de janeiro de 2002, a Companhia comunicou aos acionistas da Companhia Energética de Brasília – CEB e aos demais segmentos do mercado de capitais, que a subsidiária integral CEB Geração S.A. protocolou no dia 15 de outubro de 2012, junto à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o pedido de prorrogação da concessão de geração de energia elétrica destinada a serviço público relativo à Usina Termelétrica de Brasília, conforme consta na Medida Provisória nº. 579, de 11 de setembro de 2012 e na aprovação na 35ª Assembleia Geral Extraordinária da CEB Geração S.A.

- (ii) UHE Paranoá, outorgada pelo Decreto no. 65.664, de 29/10/69 e prorrogada pela Portaria MME no. 255, e termo final da concessão em 29 de outubro de 2019.

Considerando que a concessão da UHE Paranoá expira apenas em 2019, as regras introduzidas pela MP 579 não se aplicam a essa concessão neste momento.

#### Contingências Jurídicas Dos Terrenos Da Usina Hidrelétrica Do Paranoá

Tramita perante o TJDF ação judicial (processo nº 115.748-8/2008) proposta por Sandra dos Santos Jacinto Motta Paes contra a CEB Geração S.A, cujo objeto é a instituição de passagem forçada na estrada de acesso a UHE Paranoá. Caso a ação judicial seja julgada procedente, não deverá ensejar despesas de qualquer natureza a Companhia pelo uso da via de acesso. O processo se encontra aguardando a sentença.

Consta também, em tramitação no TJDF o Processo nº 2002.01.1.085001-7, em que a CEB Geração S.A não é parte, onde é questionada da Companhia Imobiliária de Brasília – TERRACAP parte da propriedade do imóvel onde está localizada a UHE Paranoá pelo espólio de Sebastião de Souza e Silva e Outros, o que vem dificultando a regularização da situação dominial do imóvel pela CEB Geração S.A, não interferindo nas suas atividades de geração de energia.

- **CEB Participações S.A. – CEBPar** – sociedade por ações de capital fechado, autorizada pela Lei Distrital nº 1.788 de 27 de novembro de 1997, constituída como subsidiária integral, atuando na compra e venda de participações acionárias ou cotas de outras empresas energéticas, de telecomunicações e de transmissão de dados, majoritária ou minoritariamente.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A sociedade também atua na comercialização da energia elétrica, na proporção de sua cota-parte de 17,5% no Consórcio CEMIG-CEB, produzida pela Usina Hidrelétrica de Queimado, na condição de produtora independente de energia elétrica.

- **CEB Lajeado S.A.** – sociedade por ações de capital fechado, autorizada pela Lei Distrital nº 2.515 de 31 de dezembro de 1999, controlada pela Companhia Energética de Brasília – CEB, com 59,93% (cinquenta e nove vírgula noventa e três por cento) do total das ações e 100% das ações ordinárias. As Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRÁS, detém 40,07% (quarenta vírgula zero sete por cento) do total das ações e 100% das ações preferenciais da controlada.

A CEB Lajeado S.A. em conjunto com a EDP Lajeado Energia S.A. e a Paulista Lajeado Energia S.A. são titulares de ações representativas de 100% do capital votante da INVESTCO S.A, sobre este capital a CEB Lajeado S.A detém 20% de participação.

As referidas sociedades, juntamente com a Investco, são parte do consórcio denominado “Consórcio Lajeado” cujo objeto é a exploração compartilhada da concessão de uso de bem público para a exploração do Aproveitamento Hidroelétrico Luís Eduardo Magalhães e Sistema de Transmissão Associado, nos termos do Contrato de Concessão nº 05/97 e respectivos aditivos da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. O prazo de duração do contrato de concessão é de 35 anos contados a partir de 16 de dezembro de 1997.

- **Companhia Brasileira de Gás – CEBGAS** – sociedade de economia mista, autorizada pela Lei Distrital nº 2.518 de 10 de janeiro de 2001, controlada pela Companhia Energética de Brasília – CEB, com 51% (cinquenta e um por cento) das ações ordinárias, e 17% do total das ações.

#### (i) **Informações sobre aspectos relacionados ao pressuposto da continuidade operacional da CEB Gás**

A CEB Gás entrou em operação parcial em 08 de novembro de 2007. A operação parcial é realizada através do suprimento de gás natural liquefeito, proveniente da cidade de Paulínia, no Estado de São Paulo, para o Distrito Federal, e a sua distribuição a partir da celebração de contratos de compra e venda com seus distribuidores no Brasil. Para que sua operação seja plena, faz-se necessária a viabilização da construção do gasoduto de transporte de gás natural ligando o gasoduto Brasil – Bolívia ao Distrito Federal.

#### (b) **Controlada em conjunto com outros acionistas**

- **Energética Corumbá III S.A.** – sociedade por ações de capital fechado, constituída em 25 de julho de 2001, concessionária do serviço público de energia elétrica, na condição de produtora independente de energia elétrica. A CEB detém uma participação de 37,5% do capital social, sendo 25,0% das ações ordinárias e 50,0% das ações preferenciais.

#### (c) **Coligada**

- **Corumbá Concessões S.A.** – sociedade por ações de capital fechado, constituída em 06 de dezembro de 2000, concessionária do serviço público de energia elétrica, atuando na geração de energia elétrica, na condição de produtora independente de energia elétrica. A participação do Grupo no capital social da

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

empresa é de 47,57% (47,57% em 31/03/2014), sendo 45,21% (45,21% em 31/12/2013) de propriedade da CEB e 2,36% (2,36% em 31/12/2013) de propriedade da CEB Participações S.A..

#### (i) Passivo Contingente – Ressarcimento e perdas e danos

Em dezembro de 2006, o fornecedor e acionista Serveng Civilsan S.A. (“Serveng”) requereu o reconhecimento de compensação por perdas e danos no contrato de obra gerado por atrasos nos recebimentos das faturas no montante de R\$ 31.416, sendo recalculado e atualizado para dezembro de 2009 em cerca de R\$ 71.086. Foi ainda apresentado em julho de 2009 uma complementação desse montante, relativo à correção e juros de mora também gerados pelos atrasos nos pagamentos das faturas que, em valores recalculados para dezembro de 2009, totalizavam R\$ 51.515. Este último deve ser somado ao primeiro valor pleiteado de perdas e danos, totalizando portanto R\$ 122.601 em 31 de dezembro de 2009. Esse montante atualizado para 31 de março de 2014 é de, aproximadamente, R\$ 167.000 (31 de dezembro de 2013 – R\$ 163.000).

Dando seguimento à matéria, em abril de 2010 (2ª Reunião do Conselho de Administração - RECA), a Corumbá Concessões S.A contratou consultores jurídico e contábil, experts na matéria, para avaliar o pleito e recalculer os valores apresentados pela Serveng, tendo sido em seguida, convocada reunião do Conselho de Administração (4ª RECA de agosto de 2010) para apreciação dos valores resultantes (Serveng versus consultores jurídico e contábil).

Não obstante a apresentação dos consultores, os quais expuseram valores cerca de 41% menores que o pleiteado, os Conselheiros concluíram e fizeram registrar em ata que não dispunham de dados suficientes para deliberar sobre quaisquer dos dois valores (Serveng ou Consultores), naquele momento, autorizando a Diretoria a dar seguimento na matéria mantendo o Conselho informado.

Em 16 de dezembro de 2010, a Serveng Civilsan S.A., dando continuidade à sua demanda, instaurou o procedimento arbitral junto à Câmara de Conciliação, Mediação e Arbitragem de São Paulo – CIESP, de forma que seja dado andamento ao seu pleito.

Após realização de perícia técnica, foi realizada audiência de instrução e julgamento na data de 04 de dezembro de 2013, na sede da Corte Arbitral, onde foram ouvidos os peritos, e testemunhas arroladas pela Serveng, após, foi deferido prazo para a Companhia ofertar minuta rechaçando os pareceres ofertados pela Serveng, acerca do tema “prescrição”, em obediência aos princípios da ampla defesa e do contraditório. A Corumbá Concessões S.A ofertou tempestivamente minuta rechaçando as alegações da Serveng, com lastro em 02 (dois) sólidos pareceres jurídicos.

Por conseguinte, as partes ofertaram suas alegações finais na data de 18 de fevereiro de 2014.

Atualmente, a demanda se encontra em fase de conclusão para Sentença pela Câmara de Arbitragem, a qual se manifestará oficialmente sobre a demanda no prazo estimado de 60 (sessenta) dias a partir do dia 23 de abril de 2014.

Desta forma, tendo em vista a indefinição quanto aos valores e prazos, bem como a não resolução desse assunto em fórum administrativo, e uma vez que não se trata ainda de assunto em âmbito judicial, a administração não constituiu provisão em face de eventuais desembolsos relacionados a esse evento, por considerar grande indefinição relacionada a essa demanda.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- **Investco** (investida direta da CEB Lajeado S.A.) – Empresa de capital aberto que tem como objeto social estudos, planejamentos, projetos, constituição e exploração dos sistemas de produção, transmissão, transformação, distribuição e comércio de energia elétrica, especialmente a exploração dos ativos da Usina Hidrelétrica Luís Eduardo Magalhães e Sistema de Transmissão Associado (UHE Lajeado). A CEB, detém através de sua Controlada CEB Lajeado S.A. uma participação direta no capital social total da Investco S.A de 16,98%. Deste total, 20,0% são representados por ações ordinárias, 20,0% de ações preferenciais classe R, 6,02% de ações preferenciais classe A e 20% de ações preferenciais classe B.

A Investco, juntamente com as sociedades empreendedoras, é parte do consórcio denominado “Consórcio Lajeado” cujo objeto é a exploração compartilhada da concessão de uso de bem público para a exploração do Aproveitamento Hidroelétrico Luís Eduardo Magalhães e Sistema de Transmissão Associado, nos termos do Contrato de Concessão nº 05/97 e respectivos aditivos da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. O prazo de duração do contrato de concessão é de 35 anos, contados a partir da data de sua publicação no Diário Oficial ocorrida em 15 de janeiro de 1998 com vigência até 15 de janeiro de 2033, podendo ser prorrogado nas condições que forem estabelecidas, mediante requerimento das concessionárias.

#### (d) Outras Participações

- **BSB Energética S.A.** – Sociedade por ações, constituída em 24 de março de 2000, para explorar Pequenas Centrais Hidrelétricas – PCHs, com potência global máxima instalada de 200 MW e, estatutariamente, está autorizada a participar de outros empreendimentos ou sociedades, seja como acionista ou quotista. A CEB detém uma participação acionária de 9,00% do capital social da BSB Energética S.A.

### 1.3 Concessões das operações

A CEB e suas controladas e controladas em conjunto detêm junto à ANEEL e ANP, as seguintes concessões:

| Investidas                               | Localização   | Data do Ato | Data de Vencimento |
|--|---------------|-------------|--------------------|
| <b>Distribuição</b>                      |               |             |                    |
| CEB D S/A                                | Brasília – DF | 20.06.2005  | 07.07.2015         |
| <b>Geração</b>                           |               |             |                    |
| CEB Participações S/A                    | Brasília – DF | 26.01.2000  | 18.12.2032         |
| CEB Geração S/A                          | Brasília – DF | 14.09.2005  | 20.10.2019         |
| Energética Corumbá III                   | Brasília – DF | 07.11.2001  | 07.11.2036         |
| CEB Lajeado S/A                          | Brasília – DF | 31.12.1999  | 15.12.2032         |
| <b>Outros</b>                            |               |             |                    |
| Companhia Brasileira de Gás S/A - CEBGÁS | Brasília – DF | 23.03.2001  | 09.01.2030         |

## 2 APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

### 2.1 Base de Preparação

As Informações Contábeis Intermediárias da Companhia foram preparadas para o período findo em 31 de março de 2014 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), e também de acordo com IFRS e estão de acordo com o IAS - “*International Accounting Standards*” nº 34 e com o pronunciamento técnico

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

emitido pelo CPC - Comitê de Pronunciamentos Contábeis nº 21 (R1) que tratam das demonstrações intermediárias.

O CPC 21 (IAS 34) requer o uso de certas estimativas contábeis por parte da Administração da Companhia. As Informações Contábeis Intermediárias foram preparadas com base no custo histórico, exceto para determinados ativos e passivos financeiros que são mensurados a valor justo.

Estas Informações Contábeis Intermediárias não incluem todas as informações e divulgações requeridas nas Demonstrações Contábeis anuais, portanto, devem ser lidas em conjunto com as Demonstrações Contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2013, arquivadas em 25 de abril de 2014, as quais foram preparadas de acordo com o IFRS – “*International Financial Reporting Standards*” e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das Demonstrações Contábeis de 31 de dezembro de 2013.

A autorização para a emissão destas Informações Contábeis Intermediárias ocorreu na Reunião da Diretoria realizada em 01/08/2014.

#### 2.2 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Ao preparar as Informações Contábeis Intermediárias, a Administração da Companhia se baseia em estimativas e premissas derivadas da experiência histórica e outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, as quais se consideram razoáveis e relevantes. A aplicação das estimativas e premissas frequentemente requer julgamentos relacionados a assuntos que são incertos, com relação aos resultados das operações e ao valor dos ativos e passivos. Os resultados operacionais e posição financeira podem diferir se as experiências e premissas utilizadas na mensuração das estimativas forem diferentes dos resultados reais. As estimativas que possuem risco significativo de causar ajustes materiais sobre os saldos contábeis dos ativos e passivos foram divulgadas nas Demonstrações Contábeis anuais da Companhia, acima mencionadas. No período findo em 31 de março de 2014, não houve mudança relevante nas estimativas contábeis adotadas pela Companhia e suas controladas.

#### 2.3 Adoção de Novas Práticas a Partir de 1º de janeiro de 2014

Os pronunciamentos a seguir entrarão em vigor para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2014 e não foram adotados antecipadamente. Na análise da Administração estes pronunciamentos não trarão impactos significativos para as Demonstrações Contábeis.

**Alteração do IAS 32 - Instrumentos Financeiros: Apresentação** - Essa alteração foi emitida para esclarecer os requerimentos de compensação de instrumentos financeiros no Balanço Patrimonial.

**IFRS 9 - "Instrumentos Financeiros"**, aborda a classificação, mensuração e reconhecimento de ativos e passivos financeiros. O IFRS 9 foi emitido em novembro de 2009 e outubro de 2010 e substituiu os trechos do IAS 39 relacionados à classificação e mensuração de instrumentos financeiros. O IFRS 9 requer a classificação dos ativos financeiros em duas categorias: mensurados ao valor justo e mensurados ao custo amortizado. A determinação é feita no reconhecimento inicial. A base de classificação depende do modelo de negócios da entidade e das características contratuais do fluxo de caixa dos instrumentos financeiros. Com relação ao

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

passivo financeiro, a norma mantém a maioria das exigências estabelecidas pelo IAS 39. A principal mudança é a de que nos casos em que a opção de valor justo é adotada para passivos financeiros, a porção de mudança no valor justo devido ao risco de crédito da própria entidade é registrada em outros resultados abrangentes e não na demonstração dos resultados, exceto quando resultar em descasamento contábil.

**IAS 36** - Redução ao Valor Recuperável dos Ativos - Essa alteração introduz requerimentos de divulgações da mensuração dos valores recuperáveis dos ativos, em decorrência da emissão do IFRS 13.

**O IFRIC 21** - "Taxas". A interpretação esclareceu quando uma entidade deve reconhecer uma obrigação de pagar taxas de acordo com a legislação. A obrigação somente deve ser reconhecida quando o evento que gera a obrigação ocorre. Essa interpretação é aplicável a partir de 1º de janeiro de 2014.

#### 2.4 Legislação Tributária

Em 14 de maio de 2014 a Medida Provisória nº 627 foi convertida na Lei 12.973/2014. Este novo normativo trata de forma geral, da distribuição de dividendos e de juros sobre capital próprio e definem que para fins de apuração do lucro real e da base de cálculo da contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL) da pessoa jurídica sujeita ao RTT – Regime Tributário de Transição, devem ser considerados os métodos e critérios contábeis vigentes em 31 de dezembro de 2007, dentre outras disposições.

A Companhia amparada pelo diagnóstico realizado avaliou os possíveis impactos de sua aplicabilidade até o ano base de 2014 e não identificou efeitos relevantes sobre suas informações contábeis. A Companhia não optou pela aplicação dos efeitos da Lei 12.972/2014 para o ano-calendário de 2014, conforme prevê o artigo 75, desta forma os impactos dessa Lei deverão ocorrer somente a partir de 1º de janeiro de 2015.

### 3 RECLASSIFICAÇÕES NAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS DE 31/03/2013

Alguns saldos das Informações Contábeis Intermediárias referentes aos períodos findos em 31 de março de 2013 e Demonstrações Contábeis de 31 de dezembro de 2013, estão sendo reclassificados para fins de comparação com as Informações Contábeis Intermediárias do período findo em 31 de março de 2014. A Companhia decidiu ajustar os saldos comparativos de 31 de março de 2013 e de 31 de dezembro de 2013 com o objetivo de manter a melhor comparação e apresentação dos saldos.

| Itens                                  | Demonstrações Contábeis | Saldos em 31/03/2013 |             | Rubrica reclassificada           |                                    |
|--|-------------------------|----------------------|-------------|----------------------------------|------------------------------------|
|  |                         | Controladora         | Consolidado | De                               | Para                               |
| Contribuição de Iluminação Pública (a) | BP                      |                      | 65.721      | Encargos Regulatórios            | Contribuição de Iluminação Pública |
| Consumidores (a)                       | BP                      |                      | 10.108      | Encargos Regulatórios            | Demais Obrigações                  |
| Pessoal (c)                            | DRE, DVA                | 1.480                | 1.459       | Natureza - Serviços de Terceiros | Natureza – Pessoal                 |

#### a) Balanço Patrimonial

No Balanço patrimonial foram realizadas as seguintes reclassificações:

Contribuição de Iluminação Pública: Reclassificada de Encargos Regulatórios para uma linha específica para uma melhor apresentação. A Contribuição de Iluminação Pública é uma taxa cobrada dos consumidores e que é

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

repassada ao Governo do Distrito Federal – GDF, sendo a CEB o agente responsável pelo faturamento e repasse dos valores arrecadados ao GDF.

Consumidores: Reclassificada de Encargos Regulatórios para Demais Obrigações por representar obrigações que o Grupo tem a devolver/restituir aos consumidores. A rubrica Consumidores representa um grupo de conta que inclui: valores arrecadados em duplicidade ou a maior, restituições e tributos).

#### b) Demonstração do Resultado

Os serviços classificados na natureza de Serviços de Terceiros ligados ao Custo dos Serviços Prestados vinham sendo classificados na função Despesas Gerais e Administrativas, após análises destes serviços, verificou-se que a classificação adequada para estes serviços é na função Custos dos Serviços Prestados – Custo da Operação. Esta reclassificação visa uma melhor apresentação tanto para fins societários como gerencial.

#### c) Demonstração do Valor Adicionado

A reclassificação entre as naturezas de pessoal e serviços de terceiro ocorreu para a uniformização dos procedimentos de classificação dos custos/despesas com pessoal que vinham sendo classificados pelas controladas em desacordo com o plano de contas do Setor Elétrico. Nestes custos/despesas com pessoal estão inclusos: empregados em comissão, pessoal cedido pela CEB D às controladas e pessoal requisitado de outros órgãos. Na demonstração do resultado, houve alteração apenas nas naturezas sem afetar os valores já registrados nas funções.

## 4 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCO

### 4.1 Fatores de risco

A Administração da CEB e de suas controladas têm total responsabilidade pelo estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de seus riscos observando, para tanto, as avaliações técnicas corporativas das empresas do Grupo.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para dar previsibilidade a eventuais riscos, objetivando definir limites e controles apropriados, de forma a propiciar monitoração permanente e aderência aos limites operativos estabelecidos a cada Empresa. A Administração busca, efetivamente, a previsibilidade com vistas ao acompanhamento de operações que porventura possam comprometer a liquidez e rentabilidade do Grupo.

Essa política, lastreada em sistemas de gerenciamento de riscos, trata da revisão periódica dos riscos financeiros associados às captações, de modo a antecipar eventuais mudanças nas condições de mercado e seus reflexos nas atividades do Grupo.

A CEB, por meio de seus atos normativos e de gestão em suas controladas, atua de forma a desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual as empresas ajustam seus padrões de riscos às recomendações da Administração.

O Grupo mantém operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. Todos os instrumentos financeiros são inerentes à atividade operacional do Grupo que não opera com instrumentos financeiros derivativos.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

#### (a) Risco de Crédito

A Controlada CEB D está obrigada, por força de regulamentação do setor de energia elétrica e cláusula incluída no contrato de concessão, a fornecer energia elétrica para todos os clientes localizados na sua área de concessão. De acordo com a regulamentação do setor, a concessionária tem o direito de cortar o fornecimento de energia elétrica dos consumidores que não efetuam o pagamento das faturas. Com 75% do consumo de energia baseado nos consumidores residenciais, comerciais e industriais, a concessionária bem como o Grupo apresentam níveis baixos de risco de crédito. Seus maiores devedores continuam sendo os órgãos públicos, responsáveis por cerca de 20% do consumo total. Com relação aos procedimentos de cobrança, a Administração efetua o acompanhamento sistemático e individual junto aos seus clientes, encaminhando ao Serasa as inadimplências persistentes. A CEB D possui, ainda, linha de parcelamento a eventuais devedores, objetivando manter liquidez de seus faturamentos.

Demais Controladas e Coligadas e Controladas em conjunto – São empresas que possuem como principal cliente a CEB D. O principal fator mitigador de risco é a forte regulamentação setorial, uma vez que os custos dessas contratações estão incorporados na Parcela “A” das tarifas da distribuidora, garantindo o efetivo repasse mensal dos fornecimentos realizados.

Além dos aspectos aventados, a Administração entende que a estrutura de controle e contratações adotada para a minimização de riscos de crédito, corroborada pela forte regulação setorial emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, garante à concessionária riscos mínimos de sofrer perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos financeiros. Do mesmo modo, a prudência nos investimentos financeiros minimiza os riscos de crédito, uma vez que realiza operações com instituições financeiras de baixo risco avaliadas por agência de rating. Destaca-se, finalmente, que a distribuidora, utiliza todas as ferramentas de cobrança permitidas pelo órgão regulador, tais como corte por inadimplência, negatização de débitos e acompanhamento e negociação permanente das posições em aberto.

#### (b) Risco de liquidez

O Grupo, em especial a CEB D, tem financiado suas operações com recursos oriundos de suas atividades operacionais, do mercado financeiro e de empresas coligadas. A situação econômica e financeira é constantemente avaliada por meio de informações da área financeira, tratadas em ambiente de executivos da Companhia, denominado COEX – Colegiado de Executivos, que recomenda ações à Administração.

No que concerne ao acompanhamento de caixa, a Administração tem buscado efetividade no gerenciamento orçamentário, com a contratação de recursos de baixo custo financeiro visando ao financiamento de seu CAPEX.

Os planos da Administração para manutenção das atividades da concessionária passam, entre outros, na venda de ativos não operacionais, na rentabilidade futura dos investimentos em andamento, na capacidade de obter novas linhas de financiamentos e na renovação da concessão, cujo término do atual contrato ocorrerá em julho de 2015. Assim, as demonstrações contábeis dessa investida foram elaboradas no pressuposto de continuidade

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

normal dos negócios da concessionária e não incluem nenhum ajuste relativo à realização e à classificação dos ativos ou quanto aos valores e à classificação dos passivos que seriam requeridos na impossibilidade de a controlada continuar operando.

O fluxo de pagamentos para os passivos financeiros de todo o Grupo é apresentado como segue:

|  | Valor            | Até 6 meses    | De 6 meses a 1 ano | De 1 a 2 anos  | De 2 a 5 anos  | Mais de 5      |
|--|------------------|----------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Passivos financeiros não Derivativos (consolidado)</b>          |                  |                |                    |                |                |                |
| Fornecedores   | 392.052          | 318.549        | 47.599             | 25.904         |                |                |
| Obrigações Tributárias   | 289.431          | 143.592        |                    | 145.839        |                |                |
| Contribuição de Iluminação Pública                                 | 129.031          | 54.000         | 54.000             | 21.031         |                |                |
| Encargos Regulatórios  | 165.521          | 15.991         | 15.990             | 40.062         | 93.478         |                |
| Empréstimos e Financiamentos                                       | 244.361          | 76.863         | 52.912             | 54.290         | 49.429         | 10.866         |
| Obrigações Societárias   | 32.233           | 32.233         |                    |                |                |                |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas                                  | 37.510           | 25.902         | 5.723              | 4.333          | 1.553          |                |
| Benefícios Pós Emprego   | 348.021          | 22.558         | 22.558             | 45.116         | 135.348        | 122.441        |
| Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios | 73.318           | 2.461          | 2.461              | 5.490          | 62.906         |                |
| Demais Obrigações  | 244.589          | 26.958         |                    | 217.631        |                |                |
| <b>Total</b>   | <b>1.956.067</b> | <b>719.107</b> | <b>201.243</b>     | <b>559.696</b> | <b>342.714</b> | <b>133.307</b> |

#### (c) Risco de taxa de juros

O Grupo possui ativos e passivos remunerados por taxas de expectativas inflacionárias e/ou encargos de juros. Esses ativos e passivos incluem relevantemente os créditos a receber na data-base do balanço e os empréstimos passivos. Vide detalhamento desses encargos nas Notas 6 e 19, respectivamente.

Consequentemente, as variações positivas e negativas dos indexadores e juros atreladas a esses ativos e passivos afetam diretamente o resultado do Grupo. Demonstramos a seguir a análise de sensibilidade das variações das taxas:

#### (c1) Análise de Sensibilidade

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade para os instrumentos financeiros do Grupo que estão sujeitos às oscilações nas taxas CDI, TJLP e IGP-M. A Companhia estima que, em um cenário provável em 31 de março de 2015, as taxas CDI, TJLP e IGP-M serão de 11,60%, 5,00% e 5,67%, respectivamente. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

|       | Possível | Remoto |
|-------|----------|--------|
| CDI   | 14,50%   | 17,40% |
| TJLP  | 6,25%    | 7,50%  |
| IGP-M | 7,21%    | 8,66%  |

Fica registrado que os empréstimos contratados com taxas pré-fixadas não foram objeto de avaliação.

## Notas Explicativas



## Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| Alta do CDI               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/03/2014 |                |              |
|---------------------------|---------------------|---------------------------------------|----------------|--------------|
|                           |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                           |                     | 11,60%                                | 14,50%         | 17,40%       |
| Efeito da Variação do CDI | 113.968             | 127.188                               | 130.493        | 133.798      |
|                           |                     | (13.220)                              | (16.525)       | (19.830)     |
| Alta do CDI               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/12/2013 |                |              |
|                           |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                           |                     | 11,05%                                | 13,81%         | 16,58%       |
| Efeito da Variação do CDI | 130.256             | 144.649                               | 148.248        | 151.846      |
|                           |                     | (14.393)                              | (17.992)       | (21.590)     |

| Alta da TJLP               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/03/2014 |                |              |
|----------------------------|---------------------|---------------------------------------|----------------|--------------|
|                            |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                            |                     | 5,00%                                 | 6,25%          | 7,50%        |
| Efeito da Variação da TJLP | 86.362              | 90.680                                | 91.760         | 92.839       |
|                            |                     | (4.318)                               | (5.398)        | (6.477)      |
| Alta da TJLP               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/12/2013 |                |              |
|                            |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                            |                     | 5,00%                                 | 6,25%          | 7,50%        |
| Efeito da Variação da TJLP | 90.842              | 95.384                                | 96.520         | 97.655       |
|                            |                     | (4.542)                               | (5.678)        | (6.813)      |

| Alta do IGPM               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/03/2014 |                |              |
|----------------------------|---------------------|---------------------------------------|----------------|--------------|
|                            |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                            |                     | 5,77%                                 | 7,21%          | 8,66%        |
| Efeito da Variação do IGPM | 37.138              | 39.281                                | 39.817         | 40.352       |
|                            |                     | (2.143)                               | (2.679)        | (3.214)      |
| Alta do IGPM               | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/12/2013 |                |              |
|                            |                     | Provável                              | Possível - 25% | Remoto - 50% |
|                            |                     | 4,96%                                 | 6,20%          | 7,44%        |
| Efeito da Variação do IGPM | 40.250              | 42.572                                | 43.153         | 43.734       |
|                            |                     | (2.322)                               | (2.903)        | (3.484)      |

| Impactos no Resultado                      | 31/03/2014 | 31/12/2013 |
|--|------------|------------|
| <b>Cenário Possível - Cenário Provável</b> |            |            |
| CDI  | (3.305)    | (3.598)    |
| TJLP                                       | (1.080)    | (1.136)    |
| IGPM                                       | (536)      | (581)      |
| <b>Cenário Remoto - Cenário Provável</b>   |            |            |
| CDI  | (6.610)    | (7.197)    |
| TJLP                                       | (2.159)    | (2.271)    |
| IGPM                                       | (1.071)    | (1.161)    |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (d) Risco Cambial

Relativamente à aquisição de energia para revenda, a CEB D está exposta à oscilação cambial em cerca de 20% do custo total das aquisições, em função da energia oriunda da Itaipu Binacional ter cotação em dólares americanos.

A exposição é minimizada pela Compensação Financeira de Variação dos Itens da Parcela “A”, mecanismo setorial que compensa variações financeiras ocorridas durante o exercício tarifário que, no caso da Distribuidora, situa-se entre os meses de agosto e julho. Nesse sentido, com a garantia de reposição de eventuais perdas financeiras relacionadas ao evento citado, por força das normas do Órgão Regulador, ANEEL, a concessionária não contrata mecanismos de proteção (hedge) para as variações cambiais. Observa-se que não há identificação de outros itens sujeitos à proteção cambial nas Demonstrações Contábeis da Companhia.

A Companhia e sua Controlada CEB D desenvolveram análise de sensibilidade, conforme determinado pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM por meio da Instrução nº 475, de 17.12.2008, que requer que sejam apresentados mais dois cenários com deterioração de 25% e 50% da variável de risco considerada, o que reproduzimos de forma a clarear o cenário cambial.

Em 31 de março de 2014, a Administração estimou em um cenário provável que o valor de um dólar americano em 31 de março de 2015 será de R\$ 2,5500 (cenário de um ano). A metodologia utilizada para o cenário provável foi considerar a melhor estimativa para as taxas de câmbio em 31 de março de 2015 com base em fontes externas de taxa de câmbio futuro (Boletim Focus). Por se tratar de uma análise de sensibilidade o impacto no resultado para os próximos 12 meses, foi considerado o saldo da dívida em 31 de março de 2014. Ressaltar-se que o comportamento do saldo da dívida respeitará seus respectivos contratos. Assim, foi confeccionada análise dos efeitos na compra de energia de Itaipu, advindos de eventual elevação no câmbio em relação a 31 de março de 2014.

| Alta do dólar                       | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/03/2014 |                   |                   |
|-------------------------------------|---------------------|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
|                                     |                     | Provável                              | Possível - 25%    | Remoto - 50%      |
|                                     | 2,2600              | 2,5500                                | 3,1875            | 3,8250            |
| Efeito da Variação do Dólar         | 31.510              | 35.553                                | 44.442            | 53.330            |
|                                     |                     | (4.043)                               | (12.932)          | (21.820)          |
| Alta do dólar                       | Exposição (R\$ mil) | Cenários Projetados – Base 31/12/2013 |                   |                   |
|                                     |                     | Provável                              | Possível - 25%    | Remoto - 50%      |
|                                     | 2,3400              | 2,4100                                | 3,0125            | 3,6150            |
| Efeito da Variação do Dólar         | 22.677              | 33.601                                | 42.002            | 50.402            |
|                                     |                     | (2.091)                               | (10.492)          | (18.892)          |
| <b>Impactos no Resultado</b>        |                     |                                       | <b>31/03/2014</b> | <b>31/12/2013</b> |
| Cenário Possível - Cenário Provável |                     |                                       | (8.888)           | (8.400)           |
| Dólar                               |                     |                                       |                   |                   |
| Cenário Remoto - Cenário Provável   |                     |                                       | (17.777)          | (16.801)          |
| Dólar                               |                     |                                       |                   |                   |

Faz-se imprescindível salientar que a Companhia, suas controladas e coligadas não apresentam riscos nas taxas de juros por contratações de empréstimos e/ou financiamentos em moedas estrangeiras.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (e) Risco operacional

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

O objetivo da Administração da Companhia é administrar o risco operacional para todo o Grupo para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros e danos à reputação da Companhia e de suas controladas e coligadas, buscar eficácia de custos e para evitar procedimentos de controle que restrinjam a iniciativa e a criatividade.

#### 4.2 Gestão de capital

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

Para manter ou ajustar a estrutura de capital do Grupo, a administração pode, ou propõe, nos casos em que os acionistas precisam aprovar, rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

O Grupo monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazos, conforme demonstrado no balanço patrimonial consolidado), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial consolidado, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

|   | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| Total dos empréstimos (Nota 19)               | 244.361        | 261.348        |
| Menos: caixa e equivalentes de caixa (Nota 5) | (91.274)       | (96.789)       |
| <b>Dívida líquida</b>                         | <b>153.087</b> | <b>164.559</b> |
| Total do patrimônio líquido                   | 235.904        | 308.344        |
| <b>Total do capital</b>                       | <b>388.991</b> | <b>472.903</b> |
| <b>Índice de alavancagem financeira - %</b>   | <b>39,35</b>   | <b>34,80</b>   |

#### 4.3 Instrumentos Financeiros

Os Instrumentos Financeiros do Grupo estão restritos a Caixa e Equivalentes de Caixa, Títulos de Crédito a Receber, Contas a Receber, Ativo Financeiro da Concessão, Empréstimos e Financiamentos, Obrigações Societárias, Benefícios Pós-Emprego e Encargos Regulatórios, sendo os ganhos e perdas, obtidos nas operações, integralmente registrados no resultado do exercício ou no patrimônio líquido, de acordo com o Regime de Competência.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

#### (i) Classificação

##### (a) Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado

Um ativo financeiro é classificado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação, ou seja, designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os ativos financeiros são designados pelo valor justo por meio do resultado se o Grupo gerencia tais investimentos e toma decisões de compra e venda baseadas em seus valores justos de acordo com a gestão de riscos documentadas e a estratégia de investimentos do Grupo. Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado são medidos pelo valor justo, e mudanças no valor justo desses ativos são reconhecidas no resultado do exercício. Nesta categoria foram consideradas as Aplicações Financeiras (Notas 5 e 9).

##### (b) Empréstimos e Recebíveis

Empréstimos e recebíveis são ativos financeiros com pagamentos fixos ou calculáveis que não são cotados no mercado ativo. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, os empréstimos e recebíveis são medidos pelo custo amortizado através do método dos juros efetivos, decrescidos de qualquer perda por redução ao valor recuperável.

Os empréstimos e recebíveis abrangem principalmente Caixa e Bancos (Nota 5), Contas a receber (Nota 6) e Títulos de crédito a receber (Nota 8).

##### (d) Ativos financeiros disponíveis para venda

Ativos financeiros disponíveis para venda são ativos financeiros não derivativos que são designados como disponíveis para venda ou não são classificados em nenhuma das categorias anteriores. Ativos financeiros disponíveis para venda são registrados inicialmente pelo seu valor justo, acrescido de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, eles são medidos pelo valor justo e as mudanças, que não sejam perdas por redução ao valor recuperável e diferenças de moedas estrangeiras sobre instrumentos de dívida disponíveis para venda, são reconhecidas em outros resultados abrangentes e apresentadas dentro do patrimônio líquido. Quando um investimento é baixado, o resultado acumulado em outros resultados abrangentes é transferido para o resultado.

Os ativos financeiros disponíveis para venda são compostos pelo ativo financeiro indenizável da concessão. (Nota 11).

##### (e) Passivos financeiros

O Grupo reconhece títulos de dívida e passivos subordinados inicialmente na data em que são originados. Todos os outros passivos financeiros (incluindo passivos designados pelo valor justo registrado no resultado) são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Companhia ou suas controladas e coligadas se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. O Grupo baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou vencidas.

O Grupo classifica os passivos financeiros não derivativos na categoria de outros passivos financeiros. Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transações

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método de juros efetivos.

O Grupo tem os seguintes passivos financeiros não derivativos: Empréstimos e Financiamentos (Nota 19), Fornecedores (Nota 15) e Obrigações Societárias e Encargos Regulatórios (Nota 18).

#### (ii) Reconhecimento e mensuração

O Grupo reconhece os empréstimos e recebíveis e depósitos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros (incluindo os ativos designados pelo valor justo por meio do resultado) são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Companhia ou suas controladas e coligadas se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento.

O Grupo desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia ou suas controladas e coligadas transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Eventual participação que seja criada ou retida pela Companhia nos ativos financeiros é reconhecida como um ativo ou passivo individual.

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

#### 4.4 Estimativa do valor justo

Os instrumentos financeiros ativos e passivos são registrados inicialmente pelo valor justo das transações que lhes deram origem e são atualizados, quando aplicável, com base nos encargos contratuais e ajustados pelas estimativas de perda. A Administração avalia que os valores apurados com base nesses critérios podem ser considerados a melhor estimativa para apuração do valor justo dos instrumentos financeiros detidos pelo Grupo.

#### Hierarquia do valor justo

O CPC 40 / IFRS 7 define valor justo como o valor/preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago na transferência de um passivo em uma transação ordinária entre participantes de um mercado na data de sua mensuração. A norma esclarece que o valor justo deve ser fundamentado nas premissas que os participantes de um mercado utilizam quando atribuem um valor/preço a um ativo ou passivo e estabelece uma hierarquia que prioriza a informação utilizada para desenvolver essas premissas. A hierarquia do valor justo atribui maior peso às informações de mercado disponíveis (ou seja, dados observáveis) e menor peso às informações relacionadas a dados sem transparência (ou seja, dados inobserváveis). Adicionalmente, a norma requer que a empresa considere todos os aspectos de riscos de não desempenho (*“non-performance risk”*), incluindo o próprio crédito da Companhia e de suas controladas e coligadas ao mensurar o valor justo de um passivo.

O CPC 40 / IFRS 7 estabelece uma hierarquia de três níveis a ser utilizada ao mensurar e divulgar o valor justo. Um instrumento de categorização na hierarquia do valor justo baseia-se no menor nível de “input” significativo para sua mensuração. Abaixo está demonstrada uma descrição dos três níveis de hierarquia:

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Nível 1 — Os “inputs” são determinados com base nos preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos idênticos na data da mensuração. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas e coligadas devem ter possibilidade de negociar nesse mercado ativo e o preço praticado não pode ser ajustado pelas empresas.

Nível 2 — Os “inputs” são outros que não sejam preços praticados conforme determinado pelo Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente. Os “inputs” do Nível 2 incluem preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos similares, preços praticados em um mercado inativo para ativos ou passivos idênticos; ou “inputs” que são observáveis ou que possam corroborar na observação de dados de um mercado por correlação ou de outras formas para substancialmente toda parte do ativo ou passivo.

Nível 3 — Os “inputs” inobserváveis são aqueles provenientes de pouca ou nenhuma atividade de mercado. Esses “inputs” representam as melhores estimativas da Administração da Companhia de como os participantes de mercado poderiam atribuir valor/preço a esses ativos ou passivos. Geralmente, os ativos e passivos de Nível 3 são mensurados utilizando modelos de precificação, fluxo de caixa descontados, ou metodologias similares que demandam um significativo julgamento ou estimativa.

De acordo com o CPC 40 / IFRS 7, o Grupo mensura seus equivalentes de caixa e aplicações financeiras pelo seu valor justo. Os equivalentes de caixa e aplicações financeiras são classificados como Nível 2, pois são mensurados utilizando preços de mercado para instrumentos similares.

As tabelas abaixo demonstram, de forma resumida, nossos ativos financeiros registrados a valor justo em 31 de março de 2014 e 31 dezembro 2013.

A seguir, os principais instrumentos financeiros ativos e passivos:

|  | Avaliação        | Hierarquia do Valor justo | 31/03/2014   |                |             |                |
|--|------------------|---------------------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|  |                  |                           | Controladora |                | Consolidado |                |
|  |                  |                           | Valor Justo  | Valor Contábil | Valor Justo | Valor Contábil |
| <b>Ativos Financeiros</b>                |                  |                           |              |                |             |                |
| <b>Valor Justo por meio do Resultado</b> |                  |                           |              |                |             |                |
| Aplicações Financeiras                   | Valor Justo      | Nível 2                   | 5.040        | 5.040          | 76.383      | 76.383         |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>          |                  |                           |              |                |             |                |
| Caixa e Bancos                           | Valor Justo      | Nível 1                   | 3            | 3              | 14.891      | 14.891         |
| Contas a Receber                         | Custo Amortizado |                           | 4.204        | 4.204          | 300.750     | 300.750        |
| Títulos de Crédito a Receber             | Custo Amortizado |                           |              |                | 1.156       | 1.156          |
| <b>Disponível para Venda</b>             |                  |                           |              |                |             |                |
| Ativo Financeiro Indenizável             | Valor Justo      | Nível 3                   |              |                | 749.992     | 749.992        |
| <b>Passivos Financeiros</b>              |                  |                           |              |                |             |                |
| <b>Outros Passivos Financeiros</b>       |                  |                           |              |                |             |                |
| Fornecedores                             | Custo Amortizado |                           | 5.125        | 5.125          | 392.052     | 392.052        |
| Empréstimos e Financiamentos             | Custo Amortizado |                           |              |                | 244.361     | 244.361        |
| Obrigações Societárias                   | Custo Amortizado |                           |              |                | 32.233      | 32.233         |
| Encargos Regulatórios                    | Custo Amortizado |                           |              |                | 165.521     | 165.521        |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|  | Avaliação        | Hierarquia do Valor justo | 31/12/2013   |                |             |                |
|--|------------------|---------------------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|  |                  |                           | Controladora |                | Consolidado |                |
|  |                  |                           | Valor Justo  | Valor Contábil | Valor Justo | Valor Contábil |
| <b>Ativos Financeiros</b>                |                  |                           |              |                |             |                |
| <b>Valor Justo por meio do Resultado</b> |                  |                           |              |                |             |                |
| Aplicações Financeiras                   | Valor Justo      | Nível 2                   | 8.833        | 8.833          | 74.632      | 74.632         |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>          |                  |                           |              |                |             |                |
| Caixa e Bancos                           | Valor Justo      | Nível 1                   | 62           | 62             | 22.154      | 22.154         |
| Contas a Receber                         | Custo Amortizado |                           | 3.722        | 3.722          | 362.938     | 362.938        |
| Títulos de Crédito a Receber             | Custo Amortizado |                           |              |                | 1.160       | 1.160          |
| <b>Disponível para Venda</b>             |                  |                           |              |                |             |                |
| Ativo Financeiro Indenizável             | Valor Justo      | Nível 3                   |              |                | 729.119     | 729.119        |
| <b>Passivos Financeiros</b>              |                  |                           |              |                |             |                |
| <b>Outros Passivos Financeiros</b>       |                  |                           |              |                |             |                |
| Fornecedores                             | Custo Amortizado |                           | 6.902        | 6.902          | 344.101     | 344.101        |
| Empréstimos e Financiamentos             | Custo Amortizado |                           |              |                | 261.348     | 261.348        |
| Obrigações Societárias                   | Custo Amortizado |                           |              |                | 32.233      | 32.233         |
| Encargos Regulatórios                    | Custo Amortizado |                           |              |                | 168.209     | 168.209        |

## 5 CAIXAS E EQUIVALENTES DE CAIXA

|   | Controladora |              | Consolidado   |               |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Caixa e Bancos conta Movimento              | 2            | 62           | 14.891        | 22.154        |
| Aplicações Financeiras de Liquidez Imediata | 5.040        | 8.833        | 76.383        | 74.632        |
| <b>Total</b>                                | <b>5.042</b> | <b>8.895</b> | <b>91.274</b> | <b>96.786</b> |

As aplicações financeiras classificadas no ativo circulante correspondem às operações contratadas em instituições financeiras nacionais. Todas as operações são de alta liquidez, com recompra diária garantida pela instituição financeira, a uma taxa previamente estabelecida pelas partes e a remuneração de 98,00% do Certificado de Depósito Bancário – CDI.

## 6 CONTAS A RECEBER

### (a) Composição do contas a receber

|   | Controladora  |               | Consolidado    |                |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | -             | -             | 294.802        | 350.771        |
| Títulos de Créditos a Receber                   | -             | -             | 25.535         | 28.294         |
| Serviços Prestados a Terceiros                  | 23.098        | 22.616        | 27.737         | 28.706         |
| <b>Total a Receber Bruto</b>                    | <b>23.098</b> | <b>22.616</b> | <b>348.074</b> | <b>407.771</b> |
| Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa    | (18.894)      | (18.894)      | (47.324)       | (44.834)       |
| <b>Total a Receber Líquido</b>                  | <b>4.204</b>  | <b>3.722</b>  | <b>300.750</b> | <b>362.937</b> |
| <b>Circulante</b>                               | <b>4.204</b>  | <b>3.722</b>  | <b>249.975</b> | <b>308.840</b> |
| <b>Não Circulante</b>                           |               |               | <b>50.775</b>  | <b>54.097</b>  |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (b) Valores a receber por idade de vencimento

|                                     | Saldos Vincendos | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Total 31.03.2014 | Total 31.12.2013 |
|-------------------------------------|------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------|
| <b>Classes de Consumidor</b>        |                  |                      |                             |                  |                  |
| Residencial                         | 25.718           | 25.198               | 30.152                      | 81.068           | 76.795           |
| Poder Público                       | 8.117            | 6.058                | 46.484                      | 60.658           | 50.999           |
| Comércio, Serviços e Outros         | 15.880           | 12.713               | 23.933                      | 52.526           | 77.902           |
| Iluminação Pública                  | 5.832            |                      | 26.100                      | 31.933           | 38.054           |
| Serviço Público                     | 6.246            |                      | 1.074                       | 7.320            | 8.591            |
| Industrial                          | 2.153            | 1.050                | 2.229                       | 5.432            | 5.595            |
| Rural                               | 549              | 507                  | 2.366                       | 3.423            | 3.973            |
| <b>Subtotal Consumidores</b>        | <b>64.494</b>    | <b>45.527</b>        | <b>132.339</b>              | <b>242.360</b>   | <b>261.909</b>   |
| Fornecimento Não Faturado           |                  |                      |                             | 61.976           | 87.166           |
| Serviços Prestados por Terceiros    | 2.336            | 430                  | 20.332                      | 23.098           | 22.616           |
| Acordo CAESB (Nota 4e)              |                  |                      |                             | 8.658            | 10.134           |
| Energia Elétrica Curto Prazo - CCEE |                  |                      |                             | 7.360            | 17.710           |
| Concessionárias e Permissionárias   | 4.325            |                      | 449                         | 4.774            | 5.426            |
| Parcelamentos a Faturar CP e LP     |                  |                      |                             | 2.566            | 4.984            |
| Serviço Taxado                      | 275              | 250                  | 406                         | 930              | 1.113            |
| Outros                              |                  |                      |                             | 181              | 1.360            |
| Arrecadação a Classificar           |                  |                      |                             | (3.830)          | (4.647)          |
| <b>TOTAL</b>                        | <b>71.430</b>    | <b>46.207</b>        | <b>153.526</b>              | <b>348.074</b>   | <b>407.771</b>   |
| Prov. Crédito Liquidação Duvidosa   |                  |                      |                             | (47.324)         | (44.834)         |
| <b>Contas a receber líquido</b>     | <b>71.430</b>    | <b>46.207</b>        | <b>153.526</b>              | <b>300.750</b>   | <b>362.937</b>   |

#### (c) Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa

A provisão para crédito de liquidação duvidosa foi constituída em bases consideradas suficientes para cobrir eventuais perdas na realização dos créditos e está constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos há mais de 90 dias, da classe comercial vencidos há mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, incluindo parcelamento de débitos. Engloba os recebíveis faturados e as estimativas dos valores não faturados, até o encerramento do balanço, contabilizados com base no regime de competência.

Segue um resumo das faixas de atraso sujeitas à provisão:

|  | Controladora |            | Consolidado |            |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
|  | 31/03/2014   | 31/12/2013 | 31/03/2014  | 31/12/2013 |
| <b>Poder Público</b> - Vencidos há mais de 360 dias      | 20.100       | 20.013     | 42.365      | 41.580     |
| <b>Iluminação Pública</b> - Vencidos há mais de 360 dias |              |            | 25.799      | 25.818     |
| <b>Residencial</b> - Vencidos há mais de 90 dias         |              |            | 13.995      | 12.647     |
| <b>Comercial</b> - Vencidos há mais de 180 dias          |              |            | 10.540      | 9.841      |
| <b>Serviço Público</b> - Vencidos há mais de 360 dias    |              |            | 1.025       | 1.229      |
| <b>Industrial</b> - Vencidos há mais de 360 dias         |              |            | 761         | 769        |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|   | Controladora  |               | Consolidado   |               |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Rural - Vencidos há mais de 360 dias                              |               |               | 502           | 504           |
| Concessionários - Vencidos há mais de 360 dias                    |               |               | 80            | 77            |
| Governo Distrito Federal - Acionista controlador não provisionado | (1.206)       | (1.119)       | (47.743)      | (47.631)      |
| <b>Total</b>  | <b>18.894</b> | <b>18.894</b> | <b>47.324</b> | <b>44.834</b> |

Em dezembro de 2012, a CEB registrou provisão para crédito de liquidação duvidosa sobre fatura de serviço (Obra de iluminação pública) prestado. O motivo do provisionamento foi que a Secretária de Estado de Obras do Governo do Distrito Federal não reconheceu a obrigação de liquidar a fatura em função de não haver empenho e ordem de serviço autorizando a execução da obra. A CEB vem discutindo o assunto junto a Secretária de Estado de Obras do Governo do Distrito Federal e envidando esforço no sentido de a dívida seja reconhecida e liquidada pelo Órgão do GDF.

A movimentação da provisão para crédito de liquidação duvidosa está assim apresentada:

|  | Controladora  | Consolidado   |
|--|---------------|---------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b> | <b>18.894</b> | <b>61.767</b> |
| Adições                                |               | 17.543        |
| Baixa para perda - Lei 9.430/96        |               | (32.923)      |
| Reversões                              |               | (1.553)       |
| <b>Saldo em dezembro de 2013</b>       | <b>18.894</b> | <b>44.834</b> |
| Adições                                |               | 6.521         |
| Baixa para perda - Lei 9.430/96        |               | (4.031)       |
| <b>Saldo em 31 de março de 2014</b>    | <b>18.894</b> | <b>47.324</b> |

No exercício de 2012, iniciou-se o estudo de recuperação de débitos relativos à dedutibilidade fiscal das perdas no recebimento de créditos decorrentes das atividades da pessoa jurídica, segundo os critérios disciplinados pela Lei 9.430/96.

No decorrer do primeiro trimestre de 2014, a CEB D reconheceu como perdas o montante de R\$ 4.031 (R\$ 21.578 em 31/03/2013).

#### (d) Créditos com o Governo do Distrito Federal (consolidado)

Os créditos devidos pelo Governo do Distrito Federal e não provisionados conforme quadro acima são representados pelos valores a receber de entidades e órgãos da administração pública do Distrito Federal cujo valor total monta em R\$ 95.917 em 31 de março de 2014 (R\$ 110.484 em 31 de dezembro de 2013) compostos por fornecimento de energia elétrica, serviços de manutenção e obras de iluminação pública, multa, juros e atualização monetária incidentes sobre faturas pagas em atraso no período de 2001 a 2005.

A Administração, com base no atual estágio de cobrança e negociação dos referidos valores, principalmente com o seu controlador, o Governo do Distrito Federal, considera não necessária a constituição de provisão para perdas. A realização desses créditos depende do sucesso dos processos de cobrança e negociações que estão em andamento, e os mencionados créditos podem ser liquidados por valores diferentes daqueles que estão registrados. Os débitos da Companhia de Água e Esgoto de Brasília – CAESB descritos no item (e) Acordo

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

realizado com o Governo do Distrito Federal foram retirados do quadro abaixo.

Apresentamos a composição dos créditos com o acionista controlador por idade de vencimento, não provisionados:

|                              | Controladora |              | Consolidado   |                |
|------------------------------|--------------|--------------|---------------|----------------|
|                              | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013     |
| Saldos Vincendos             | 2.336        | 264          | 21.828        | 18.005         |
| Vencidos até 90 dias         | 430          | 1.838        | 21.065        | 23.435         |
| Vencidos de 91 a 360 dias    | 232          | 501          | 5.281         | 21.413         |
| Vencidos há mais de 360 dias | 1.206        | 1.119        | 47.743        | 47.631         |
| <b>Total</b>                 | <b>4.204</b> | <b>3.722</b> | <b>95.917</b> | <b>110.484</b> |

| Créditos a receber do GDF vencidos há mais de 360 dias, sem provisão: | Controladora |              | Consolidado   |               |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Secretarias de Governo do Distrito Federal                            | 219          | 219          | 16.079        | 15.976        |
| Administrações Regionais  | 783          | 696          | 27.982        | 27.921        |
| Empresas do GDF   | 134          | 134          | 2.270         | 2.358         |
| Outras  | 70           | 70           | 1.412         | 1.376         |
| <b>Total</b>  | <b>1.206</b> | <b>1.119</b> | <b>47.743</b> | <b>47.631</b> |

#### (e) Acordo realizado com a Companhia de Água e Esgoto de Brasília - CAESB

Em agosto de 2011, a CEB D celebrou um acordo de parcelamento para liquidação dos créditos da Companhia de Água e Esgoto de Brasília – CAESB, relativos a encargos por atraso no pagamento de faturas de energia elétrica. O valor dos créditos reconhecido no referido Acordo de Parcelamento corresponde à quantia de R\$ 28.237, dividido em 48 (quarenta e oito) parcelas mensais fixas, atualizadas pelo INPC até a data da renegociação e acrescidas de encargos de 1% ao mês. Apresentamos a seguir, o montante em 31 de março de 2014:

|  |               |
|--|---------------|
| <b>Valor original do débito</b>                | <b>14.800</b> |
| Encargos Financeiros                           | 7.539         |
| <b>Valor dívida reconhecida</b>                | <b>22.339</b> |
| Encargos a transcorrer                         | 5.898         |
| <b>Valor do parcelamento na data do Acordo</b> | <b>28.237</b> |
| Amortização                                    | (18.825)      |
| Ajuste a Valor Presente                        | (754)         |
| <b>Valor do parcelamento em 31/03/2014</b>     | <b>8.658</b>  |
| <b>Circulante</b>                              | <b>6.066</b>  |
| <b>Não Circulante</b>                          | <b>2.592</b>  |

O acordo celebrado com a CAESB não contemplou nenhum tipo de desconto sobre o valor original do contas a receber.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 7 TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES COMPENSÁVEIS

|   | Controladora |              | Consolidado   |               |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ   | 3.415        | 3.415        | 16.872        | 15.457        |
| Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido - CSLL  | 668          | 668          | 6.231         | 5.248         |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF   | 3.227        | 3.197        | 3.501         | 3.377         |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Prestações de Serviços de Transportes Estaduais, Intermunicipais e de Comunicações – ICMS |              |              | 24.072        | 23.264        |
| Contribuição Social para Financiamento da Seguridade Social – COFINS  |              |              | 3.849         | 840           |
| Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza – ISS   | 70           | 80           | 2.595         | 2.113         |
| Programa de Integração Social - PIS   | 387          | 387          | 1.222         | 569           |
| Contribuição Provisória sobre Movimentação Financeira - CPMF  | 544          | 544          | 544           | 544           |
| Outros  |              |              | 96            | 94            |
| <b>Total</b>  | <b>8.311</b> | <b>8.291</b> | <b>58.982</b> | <b>51.506</b> |
| <b>Circulante</b>   | <b>8.311</b> | <b>8.291</b> | <b>36.971</b> | <b>29.307</b> |
| <b>Não circulante</b>   | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>22.011</b> | <b>22.199</b> |

Os valores relativos ao Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se às antecipações feitas no período com as retenções-fonte por órgãos públicos, em razão de a opção de apuração ser Lucro Real Anual. A utilização dos créditos do ICMS é diferida em 48 parcelas mensais, de acordo com a Lei Complementar nº 102/2000.

Os montantes de ICMS pagos na aquisição de bens utilizados na atividade de distribuição de energia da Controlada CEB D são passíveis de ser compensados com os débitos do ICMS sobre faturamento, nos termos e critérios estabelecidos pela legislação fiscal vigente.

#### (d) Ativos Fiscais Diferidos não Reconhecidos

A Companhia e sua Controlada CEB D não registram os efeitos ativos fiscais diferidos de imposto de renda e contribuição social (crédito tributário), decorrentes de diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social sobre o lucro líquido até que os planos de recuperação econômico-financeira da Companhia resultem na apuração de lucro tributável sustentável. Segue abaixo o demonstrativo das diferenças temporárias em 31 de março de 2014:

|   | Controladora  |               | Consolidado   |               |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| <b>Diferenças Temporárias</b>                       |               |               |               |               |
| Contingências Regulatórias                          |               |               | 17.592        | 3.221         |
| Contingências Cíveis                                |               |               | 2.104         | 2.104         |
| Contingências Trabalhistas                          | 11            | 22            | 2.290         | 2.302         |
| Contingências Fiscais                               | 2.744         | 2.772         | 2.744         | 2.772         |
| Provisão para Participação nos Lucros e Resultados  |               |               | 623           | 623           |
| Devedores Duvidosos                                 | 6.424         | 6.400         | 16.462        | 15.591        |
| Perda Atuarial dos Planos de Benefícios Pós-Emprego |               |               | 14.100        | 13.425        |
| Outras Provisões                                    |               |               | 3.335         | 3.438         |
| <b>Subtotal</b>                                     | <b>9.179</b>  | <b>9.194</b>  | <b>59.250</b> | <b>43.476</b> |
| <b>Prejuízo Fiscal e Base Negativa</b>              | <b>34.718</b> | <b>34.723</b> | <b>62.214</b> | <b>62.219</b> |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|              | Controladora  |               | Consolidado    |                |
|--------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
|              | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| <b>Total</b> | <b>43.897</b> | <b>43.917</b> | <b>121.464</b> | <b>105.695</b> |

## 8 DEMAIS CRÉDITOS

|   | Controladora  |               | Consolidado   |               |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Serviços em Curso (a)                                     | 6.109         | 4.662         | 26.434        | 22.117        |
| Recursos da Conta Centralizadora - ACR - Dec. 8221/14 (e) |               |               | 15.380        |               |
| Aportes da CDE – Decreto 7.945/2013 (d)                   |               |               | 13.373        | 621           |
| Dividendo/JSCL s a Receber                                | 11.539        | 11.539        | 10.256        | 10.256        |
| Desativações em Curso (b)                                 |               |               | 7.365         | 6.754         |
| Previdência Privada dos Empregados                        |               |               | 6.229         | 4.888         |
| Despesas Pagas Antecipadamente                            |               |               | 4.194         | 3.537         |
| Crédito com Empregados                                    | 7             | 13            | 2.633         | 1.435         |
| Títulos de Crédito a Receber (c)                          |               |               | 1.156         | 1.160         |
| Coligadas e Controladas                                   | 138           | 128           |               |               |
| Outros Créditos   | 817           | 817           | 2.296         | 2.025         |
| <b>Total</b>  | <b>18.610</b> | <b>17.159</b> | <b>89.316</b> | <b>52.793</b> |
| <b>Circulante</b>   | <b>18.472</b> | <b>17.031</b> | <b>87.489</b> | <b>50.959</b> |
| <b>Não Circulante</b>                                     | <b>138</b>    | <b>128</b>    | <b>1.827</b>  | <b>1.834</b>  |

- a) Os serviços em curso são referentes aos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e Programa de Eficiência Energética os quais, após término, são compensados com o respectivo passivo registrado para este fim, conforme legislação regulatória.
- b) Refere-se ao valor das desativações dos bens anteriormente em serviço registrado na CEB-D, cujo valor dos itens, quando desativados, é classificado pelo seu valor residual nesta rubrica. Tais bens são classificados nesta conta até que sua destinação seja definida, conforme os critérios de desativação estabelecidos pelo órgão regulador.
- c) Títulos de Crédito a Receber: refere-se a ações preferências cumulativas e resgatáveis das classes “A” e “B”, emitidas pela Investco, que são caracterizadas como instrumento financeiro na controlada CEB Lajeado S.A.
- d) Refere-se ao ressarcimento a receber de competência de junho de 2013 a ser efetuado pela Centrais Elétricas do Brasil – ELETROBRAS à controlada CEB D, relacionado ao risco hidrológico, exposição involuntária e Encargos do Sistema por razão de segurança energética.
- e) Recursos da Conta-ACR, regulamentada pelo Decreto nº 8.221 de 1º.04.2014, no valor de R\$ 15.380, sendo R\$ 7.904 referente a competência fevereiro de 2014, já homologados pela ANEEL e ressarcidos em 28 de abril de 2014, e R\$ 7.476 baseado em estimativa referente a competência março de 2014.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 9 APLICAÇÕES FINANCEIRAS

|                        | Consolidado |            |
|------------------------|-------------|------------|
|                        | 31/03/2014  | 31/12/2013 |
| Aplicações Financeiras | 295         | 295        |
| <b>Circulante</b>      | <b>295</b>  | <b>295</b> |

Em 17 de outubro 2012, os acionistas da coligada Corumbá Concessões S.A se reuniram em Assembleia Geral Extraordinária e decidiram exercer a opção de resgate da totalidade das ações preferenciais classe B de propriedade do Fundo de Investimento em Participações BRB-Corumbá. Em virtude dessa opção, a CEB Participações S.A. resgatou em janeiro de 2013 94% das posições dos valores aplicados no fundo e os 6% restantes permaneceram para manutenção de contingências oferecidas em desfavor do Fundo. Em dezembro de 2013, a CEB Participação S.A realizou depósito judicial no montante de R\$ 304 para atender a ação de litígio vinculada ao Fundo.

#### 10 DEPÓSITOS E BLOQUEIOS JUDICIAIS

Estão classificadas neste grupo as penhoras judiciais *on-line* efetuadas pelas instituições financeiras nas contas-correntes da Companhia Energética de Brasília – CEB e da Controlada CEB D S.A, em atendimento ao convênio de cooperação entre o Tribunal Superior do Trabalho e o Banco Central do Brasil e cauções referentes a leilões de energia. Também estão registrados os depósitos recursais que são oriundos das demandas judiciais.

|                       | Controladora |              | Consolidado   |               |
|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
|                       | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Bloqueios Judiciais   | 3.925        | 3.803        | 5.256         | 5.092         |
| Cauções               | 673          | 673          | 9.040         | 6.777         |
| Depósitos Recursais   |              |              | 795           | 759           |
| <b>Total</b>          | <b>4.598</b> | <b>4.476</b> | <b>15.091</b> | <b>12.628</b> |
| <b>Não Circulante</b> | <b>4.598</b> | <b>4.476</b> | <b>15.091</b> | <b>12.628</b> |

#### 11 ATIVO FINANCEIRO INDENIZÁVEL

Os ativos da concessão (ativo financeiro indenizável e intangível da concessão) são remunerados por meio do WACC regulatório, que consiste nos juros remuneratórios incluídos na tarifa cobrada dos clientes da Companhia e seu montante está incluído na composição da receita de tarifa faturada aos consumidores e recebida mensalmente.

O ativo financeiro da concessão corresponde à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público que não será totalmente depreciada até o final da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Os ativos financeiros relacionados ao contrato da concessão são classificados como disponíveis para venda e nos exercícios apresentados, foram valorizados com base na BRR – Base de Remuneração Regulatória, conceito de valor de reposição, que é o critério utilizado pela ANEEL para determinar a tarifa de energia das distribuidoras.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

De acordo, ainda, com o pronunciamento técnico CPC 38, as alterações resultantes de mudanças nas condições de mercado (variações em taxas de juros) são registradas no patrimônio líquido em outros resultados abrangentes. Por não existir um mercado ativo para negociação deste ativo financeiro, a Companhia mensura seu valor justo utilizando os mesmos componentes da taxa de remuneração regulatória estabelecida pela ANEEL (WACC Regulatório). Caso a Companhia verifique uma mudança no WACC regulatório durante os períodos de revisão tarifária, essa nova taxa de juros é utilizada pela Companhia para trazer a valor presente os fluxos de caixa estimados. A Companhia entende que esta metodologia é a que melhor reflete o valor justo na visão dos participantes do mercado, uma vez que a taxa de retorno estabelecida pela ANEEL leva em consideração, além das taxas livres de riscos, os demais riscos inerentes ao setor.

Portanto, os ajustes decorrentes da diferença entre o WACC de mercado e o WACC regulatório são reconhecidos no Patrimônio Líquido. Em 31 de março de 2014, não há saldo registrado em outros resultados abrangentes uma vez que a Companhia concluiu que naquela data não havia diferença entre essas taxas.

A movimentação do saldo referente ao ativo financeiro indenizável (concessão) no primeiro trimestre de 2014 está assim apresentada:

|   |                |
|---|----------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>729.119</b> |
| Adições                                 | 22.830         |
| Baixas                                  | (1.957)        |
| <b>Saldos em 31 de março de 2014</b>    | <b>749.992</b> |

O valor recuperável destes ativos supera seu valor contábil, e, portanto, não há perdas por desvalorização a serem reconhecidas. Não houve indícios de perda ao valor recuperável desses ativos na data das Demonstrações Contábeis.

## 12 INVESTIMENTOS

### (a) Composição dos Investimentos

|   | Controladora   |                | Consolidado    |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2014     | 31/12/2013     | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Avaliados por Equivalência Patrimonial      | 516.078        | 587.193        | 411.267        | 403.434        |
| Propriedade para Investimento (c)           |                |                | 276.115        | 276.115        |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | 3.232          | 3.232          | 3.232          | 3.232          |
| Outros                                      | 1.756          | 1.756          | 1.756          | 1.756          |
| <b>Total</b>                                | <b>521.066</b> | <b>592.181</b> | <b>692.370</b> | <b>684.537</b> |

### (b) Investimentos avaliados por equivalência patrimonial

| Investidas             | Controladora                 |                    |                                    |                                       |                                  | Valor Contábil |            |
|------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|----------------|------------|
|                        | Capital Social Integralizado | Patrimônio Líquido | Participação no Capital Social (%) | Participação nas Ações Ordinárias (%) | Número de Ações Detidas pela CEB | 31/03/2014     | 31/12/2013 |
| CEB Distribuição S.A   | 580.532                      | 134.793            | 100,00                             | 100,00                                | 350.532.450                      | 134.793        | 220.937    |
| CEB Lajeado S.A        | 145.656                      | 369.633            | 59,93                              | 59,93                                 | 82.013.911                       | 132.537        | 127.132    |
| Corumbá Concessões S.A | 218.966                      | 269.165            | 45,20                              | 9,30                                  | 256.009.911                      | 121.694        | 118.619    |

## Notas Explicativas



## Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| Investidas                   | Controladora                 |                    |                                    |                                       |                                  |                | Valor Contábil |  |
|------------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|--|
|                              | Capital Social Integralizado | Patrimônio Líquido | Participação no Capital Social (%) | Participação nas Ações Ordinárias (%) | Número de Ações Detidas pela CEB | 31/03/2014     | 31/12/2013     |  |
|                              |                              |                    |                                    |                                       |                                  |                |                |  |
| Energética Corumbá III S.A   | 119.152                      | 151.994            | 37,50                              | 25,00                                 | 45.594.783                       | 56.998         | 55.353         |  |
| CEB Participações S.A        | 41.271                       | 52.650             | 100,00                             | 100,00                                | 41.270.415                       | 52.650         | 50.885         |  |
| CEB Geração S.A              | 7.575                        | 17.108             | 100,00                             | 100,00                                | 7.575.212                        | 17.108         | 13.943         |  |
| Companhia Brasiliense de Gás | 4.921                        | 1.754              | 17,00                              | 51,00                                 | 30.600                           | 298            | 324            |  |
| <b>Total</b>                 |                              |                    |                                    |                                       |                                  | <b>516.078</b> | <b>587.193</b> |  |

| Investidas                 | Consolidado                  |                    |                                    |                                       |  |                | Valor Contábil |  |
|----------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|----------------|----------------|--|
|                            | Capital Social Integralizado | Patrimônio Líquido | Participação no Capital Social (%) | Participação nas Ações Ordinárias (%) | Número de Ações Detidas pela CEB e Controladas | 31/03/2014     | 31/12/2013     |  |
|                            |                              |                    |                                    |                                       |  |                |                |  |
| Corumbá Concessões S.A     | 218.966                      | 269.165            | 47,55                              | 9,30                                  | 269.294.911                                    | 128.072        | 124.838        |  |
| Investco S.A               | 804.459                      | 1.130.985          | 20,00                              | 20,00                                 | 133.563.595                                    | 226.197        | 223.243        |  |
| Energética Corumbá III S.A | 119.152                      | 151.994            | 37,50                              | 25,00                                 | 45.594.783                                     | 56.998         | 55.353         |  |
| <b>Total</b>               |                              |                    |                                    |                                       |  | <b>411.267</b> | <b>403.434</b> |  |

## • Informações financeiras resumidas

| Investidas                   | 31/03/2014 |           |                 | 31/12/2013 |           | 31/03/2013      |
|------------------------------|------------|-----------|-----------------|------------|-----------|-----------------|
|                              | Ativos     | Passivos  | Receita Líquida | Ativos     | Passivos  | Receita Líquida |
| CEB Distribuição S.A         | 1.731.868  | 1.597.075 | 387.510         | 1.748.264  | 1.527.327 | 360.868         |
| Corumbá Concessões S.A       | 727.113    | 457.948   | 35.227          | 724.276    | 461.911   | 34.973          |
| CEB Lajeado S.A              | 401.276    | 31.643    | 29.400          | 396.158    | 36.190    | 25.030          |
| Energética Corumbá III S.A   | 240.677    | 88.683    | 8.781           | 237.948    | 90.340    | 7.740           |
| CEB Participações S.A        | 55.048     | 2.398     | 3.510           | 53.275     | 2.390     | 3.301           |
| CEB Geração S.A              | 19.646     | 2.538     | 5.390           | 16.320     | 2.379     | 3.636           |
| Companhia Brasiliense de Gás | 2.039      | 284       | 890             | 2.222      | 317       | 1.054           |

## • Resultado dos investimentos avaliados por equivalência patrimonial

| Investidas                   | Controladora                  |                                       |                               |                                       |
|------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|
|                              | Lucro / (Prejuízo) do Período | Resultado de Equivalência Patrimonial | Lucro / (Prejuízo) do Período | Resultado de Equivalência Patrimonial |
|                              | 31/03/2014                    | 31/03/2014                            | 31/03/2013                    | 31/03/2013                            |
| CEB Distribuição S.A         | (88.235)                      | (88.235)                              | (33.844)                      | (33.844)                              |
| CEB Lajeado S.A              | 9.665                         | 5.405                                 | 3.784                         | 2.116                                 |
| Energética Corumbá III S.A   | 4.386                         | 1.645                                 | 1.028                         | 385                                   |
| CEB Geração S.A              | 3.166                         | 3.166                                 | 1.855                         | 1.855                                 |
| Corumbá Concessões S.A       | 6.800                         | 3.075                                 | (2.009)                       | (908)                                 |
| CEB Participações S.A        | 1.764                         | 1.764                                 | 917                           | 917                                   |
| Companhia Brasiliense de Gás | (151)                         | (26)                                  | (152)                         | (26)                                  |
| <b>Total</b>                 | <b>(62.605)</b>               | <b>(73.206)</b>                       | <b>(28.421)</b>               | <b>(29.505)</b>                       |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### • Movimentação dos investimentos avaliados por equivalência patrimonial

| Investidas   | Controladora         |                 |                        |                            |                       |                 |                                      | Total    |
|--|----------------------|-----------------|------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------------------|----------|
|  | CEB Distribuição S.A | CEB Lajeado S.A | Corumbá Concessões S.A | Energética Corumbá III S.A | CEB Participações S.A | CEB Geração S.A | Companhia Brasileira de Gás - CEBGAS |          |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012                                  | 359.082              | 121.589         | 101.444                | 51.342                     | 48.356                | 13.212          | 339                                  | 695.364  |
| Dividendos / Juros sobre Capital Próprio                         |                      | (15.676)        | (1.803)                | (1.203)                    | (3.705)               | (7.246)         |                                      | (29.633) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                            | (145.269)            | 21.185          | 18.978                 | 4.622                      | 6.234                 | 7.977           | (92)                                 | (86.365) |
| Equivalência Patrimonial Reflexa - PL de Controladas e Coligadas | 7.124                | 34              |                        |                            |                       |                 |                                      | 7.158    |
| Aumento de Capital   |                      |                 |                        | 576                        |                       |                 | 77                                   | 653      |
| Ganho/(Perda) na Variação de Percentual                          |                      |                 |                        | 16                         |                       |                 |                                      | 16       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013                                  | 220.937              | 127.132         | 118.619                | 55.353                     | 50.885                | 13.943          | 324                                  | 587.193  |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                            | (88.235)             | 5.405           | 3.075                  | 1.645                      | 1.764                 | 3.166           | (26)                                 | (73.206) |
| Equivalência Patrimonial Reflexa - PL de Controladas e Coligadas | 2.091                |                 |                        |                            |                       |                 |                                      | 2.091    |
| Saldo em 31 de março de 2014                                     | 134.793              | 132.537         | 121.694                | 56.998                     | 52.649                | 17.109          | 298                                  | 516.078  |

| Investidas                               | Consolidado  |                        |                            |          |
|--|--------------|------------------------|----------------------------|----------|
|  | Investco S.A | Corumbá Concessões S.A | Energética Corumbá III S.A | Total    |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012          | 221.908      | 106.707                | 51.342                     | 379.957  |
| Dividendos / Juros sobre Capital Próprio | (14.705)     | (1.832)                | (1.203)                    | (17.740) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial    | 16.040       | 19.963                 | 4.622                      | 40.625   |
| Aumento de Capital                       |              |                        | 576                        | 576      |
| Ganho/(Perda) na Variação de Percentual  |              |                        | 16                         | 16       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013          | 223.243      | 124.838                | 55.353                     | 403.434  |
| Resultado de Equivalência Patrimonial    | 2.954        | 3.234                  | 1.645                      | 7.833    |
| Saldo em 31 de março de 2014             | 226.197      | 128.072                | 56.998                     | 411.266  |

#### (c) Propriedade para Investimento

Nas datas de 31 de dezembro de 2012 e 31 de dezembro de 2013, a Controlada CEB D transferiu os bens que estavam registrados na rubrica de “Ativos Mantidos para Venda” para a rubrica de “Propriedade para Investimento”. Em 31 de dezembro de 2012, foi transferido o imóvel localizado no Setor Noroeste SAI Norte PR I55/1/DF e em 31 de dezembro de 2013 os demais bens. A transferência foi realizada para atender ao Pronunciamento Técnico CPC 31, item 8 que, determina que em caso de não realização da venda do ativo no prazo de 1 ano, o ativo deve ser reclassificado para o Imobilizado ou para o Investimento, dependendo da intenção do destino a ser dado ao ativo pela administração.

Os bens registrados em “Propriedade para Investimento” são avaliados pelo custo.

O valor justo dos bem foram obtidos através de laudos emitidos por firmas especializadas e a Companhia entende que estes valores avaliados estão de acordo com as expectativas de mercado.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| Imóveis      | Localidade   | Tamanho    | Consolidado    |                |                |                   |
|--------------|--|------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|
|              |  |            | Valor Contábil |                | Valor Justo    | Data da Avaliação |
|              |  |            | 31/03/2014     | 31/12/2013     | 31/03/2014     |                   |
| Terreno      | Setor Noroeste SAI Norte PR 155/1/DF (a)                                   | 284.160 m² | 274.400        | 274.400        | 373.349        | fev/14            |
| Terreno      | Setor Residencial de Indústria e Abastecimento (SRIA) QE 20 Lote M - Guará | 1.200 m²   | 20             | 20             | 2.104          | fev/14            |
| Terreno      | Setor de Habitações Individuais Sul (SHIS) Trecho 04 Quadra 10 - Lago Sul  | 1.600 m²   | 126            | 126            | 2.437          | fev/14            |
| Prédio       | Edificações da QI 10 Lote 25 a 38 - Setor Industrial, Taguatinga           | 1.040 m²   | 673            | 673            | 20.875         | mai/13            |
| Terreno      | QI 10 Lote 38 Setor Industrial - Taguatinga                                | 10.500 m²  | 896            | 896            |                |                   |
| <b>Total</b> |  |            | <b>276.115</b> | <b>276.115</b> | <b>398.765</b> |                   |

#### (d) Participação de acionistas não controladores

O total da participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido da Companhia é de R\$ 238.555, dos quais R\$ 237.098 são atribuíveis aos acionistas não controladores da CEB Lajeado S.A e R\$ 1.457 são atribuíveis aos acionistas não controladores da Companhia Brasileira de Gás - CEBGAS.

A seguir estão apresentadas suas informações contábeis das controladas:

#### (i) CEB Lajeado S.A

| Balço Patrimonial                               | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Circulante</b>                               | <b>55.579</b>  | <b>54.303</b>  |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 33.457         | 32.233         |
| Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | 10.518         | 11.720         |
| Juros sobre Capital Próprio a Receber           | 7.220          | 7.220          |
| Demais Créditos                                 | 4.384          | 3.130          |
| <b>Não Circulante</b>                           | <b>345.697</b> | <b>341.855</b> |
| Títulos a Receber - Investco S.A                | 1.156          | 1.160          |
| Cauções em Garantia CCEE                        | 7.509          | 5.246          |
| Demais Créditos                                 | 330            | 330            |
| Investimentos                                   | 226.197        | 223.243        |
| Imobilizado                                     | 126            | 25             |
| Intangível                                      | 110.379        | 111.851        |
| <b>Total de Ativo</b>                           | <b>401.276</b> | <b>396.158</b> |
| <b>Circulante</b>                               | <b>31.643</b>  | <b>36.190</b>  |
| Fornecedores                                    | 2.292          | 1.285          |
| Tributos e Contribuições Sociais                | 4.679          | 10.770         |
| Obrigações Societárias                          | 15.463         | 15.463         |
| Demais Obrigações                               | 9.209          | 8.672          |
| <b>Patrimônio Líquido</b>                       | <b>369.633</b> | <b>359.968</b> |
| <b>Total Passivo</b>                            | <b>401.276</b> | <b>396.158</b> |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| <b>Demonstração de Resultado</b>      | <b>31/03/2014</b> | <b>31/03/2013</b> |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Receita Operacional Líquida           | 29.400            | 25.030            |
| Custo com Energia                     | (4.881)           | (10.803)          |
| Custos de Operação                    | (11.907)          | (11.208)          |
| Despesas Operacionais                 | (2.518)           | (2.295)           |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 2.954             | 3.610             |
| Receitas Financeiras, Líquidas        | 823               | 316               |
| Imposto de Renda/Contribuição Social  | (4.206)           | (866)             |
| <b>Lucro Líquido do Período</b>       | <b>9.665</b>      | <b>3.784</b>      |

#### (ii) Companhia Brasileira de Gás - CEBGAS

| <b>Balanco Patrimonial</b>       | <b>31/12/2013</b> | <b>31/12/2013</b> |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Circulante</b>                | <b>842</b>        | <b>957</b>        |
| Caixa e equivalentes de caixa    | 596               | 696               |
| Contas a Receber                 | 181               | 168               |
| Demais Créditos                  | 65                | 93                |
| <b>Não Circulante</b>            | <b>1.197</b>      | <b>1.265</b>      |
| Demais Créditos                  | 15                | 15                |
| Imobilizado                      | 9                 | 10                |
| Diferido                         | 1.040             | 1.105             |
| Intangível                       | 133               | 135               |
| <b>Total de Ativo</b>            | <b>2.039</b>      | <b>2.222</b>      |
| <b>Circulante</b>                | <b>285</b>        | <b>317</b>        |
| Fornecedores                     | 195               | 235               |
| Tributos e Contribuições Sociais | 58                | 45                |
| Folha de Pagamento               | 26                | 33                |
| Demais Obrigações                | 6                 | 4                 |
| <b>Patrimônio Líquido</b>        | <b>1.754</b>      | <b>1.905</b>      |
| <b>Total Passivo</b>             | <b>2.039</b>      | <b>2.222</b>      |

| <b>Demonstração de Resultado</b> | <b>31/03/2014</b> | <b>31/03/2013</b> |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Receita Operacional Líquida      | 890               | 1.054             |
| Custo dos Serviços Prestados     | (818)             | (966)             |
| Despesas Operacionais            | (238)             | (245)             |
| Receitas Financeiras, Líquidas   | 15                | 5                 |
| <b>Prejuízo do Período</b>       | <b>(151)</b>      | <b>(152)</b>      |

#### (e) Informações adicionais sobre empresa controlada em conjunto

A Companhia controla de forma conjunta com outros acionistas a empresa Energética Corumbá III S.A. e os montantes dos principais grupos de Ativo, Passivo e Resultado são como segue:

| <b>Balanco Patrimonial</b>                      | <b>31/03/2014</b> | <b>31/12/2013</b> |
|---|-------------------|-------------------|
| <b>Circulante</b>                               | <b>18.955</b>     | <b>15.908</b>     |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 15.118            | 12.120            |
| Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | 3.032             | 3.160             |
| Demais Créditos                                 | 805               | 628               |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| <b>Balanco Patrimonial</b>       | <b>31/03/2014</b> | <b>31/12/2013</b> |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Não Circulante</b>            | <b>221.722</b>    | <b>222.040</b>    |
| Fundos Vinculados                | 4.975             | 4.889             |
| Demais Créditos                  | 321               | 133               |
| Imobilizado                      | 212.095           | 212.594           |
| Intangível                       | 4.331             | 4.424             |
| <b>Total de Ativo</b>            | <b>240.677</b>    | <b>237.948</b>    |
| <b>Circulante</b>                | <b>22.230</b>     | <b>22.065</b>     |
| Fornecedores                     | 95                | 160               |
| Tributos e Contribuições Sociais | 412               | 461               |
| Empréstimos e Financiamentos     | 7.276             | 7.298             |
| Dívidas com pessoas ligadas      | 10.474            | 10.256            |
| Demais Obrigações                | 3.973             | 3.890             |
| <b>Não Circulante</b>            | <b>66.453</b>     | <b>68.275</b>     |
| Empréstimos e Financiamentos     | 60.428            | 62.206            |
| Bens de Uso Público              | 6.025             | 6.069             |
| <b>Patrimônio Líquido</b>        | <b>151.994</b>    | <b>147.608</b>    |
| <b>Total Passivo</b>             | <b>240.677</b>    | <b>237.948</b>    |

| <b>Demonstração de Resultado</b>     | <b>31/03/2014</b> | <b>31/03/2013</b> |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Receita Operacional Líquida          | 8.780             | 7.740             |
| Custo com Energia                    | (376)             | (2.365)           |
| Custos de Operação                   | (1.951)           | (2.293)           |
| Despesas Operacionais                | (613)             | (475)             |
| Despesas Financeiras, Líquidas       | (1.161)           | (1.324)           |
| Imposto de Renda/Contribuição Social | (293)             | (255)             |
| <b>Lucro Líquido do Período</b>      | <b>4.386</b>      | <b>1.028</b>      |

#### (f) Operações controladas em conjunto

A Companhia possui operações em conjunto com outros acionistas no Consórcio UHE Queimado e os montantes dos principais grupos de Ativo e Passivo são como segue:

| <b>Balanco Patrimonial</b>       | <b>31/12/2013</b> | <b>31/12/2013</b> |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Caixa e equivalentes de caixa    | 244               | 442               |
| Outros Créditos                  | 1.537             | 2.240             |
| Imobilizado/Intangível           | 119.582           | 120.554           |
| <b>Total de Ativo</b>            | <b>121.363</b>    | <b>123.236</b>    |
| Fornecedores                     | 3.345             | 3.888             |
| Tributos e Contribuições Sociais | 89                | 111               |
| Outras Obrigações                | 5.030             | 5.364             |
| Patrimônio Líquido               | 112.899           | 113.873           |
| <b>Total Passivo</b>             | <b>121.363</b>    | <b>123.236</b>    |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (g) Resultado de Equivalência Patrimonial – Consolidado

O valor apresentado nas demonstrações do resultado consolidado refere-se ao registro da equivalência patrimonial calculada sobre a variação do patrimônio líquido das coligadas. Este valor não é eliminado nas informações consolidadas do grupo.

### 13 IMOBILIZADO

#### (a) Movimentação

| Eventos                                 | Controladora           |  |                         |          |                     |       | Imobilizado em Curso | Total |
|---|------------------------|--|-------------------------|----------|---------------------|-------|----------------------|-------|
|   | Imobilizado em Serviço |  |                         |          |                     |       |                      |       |
|   | Terrenos               | Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | Máquinas e Equipamentos | Veículos | Móveis e Utensílios |       |                      |       |
| <b>Custo do Imobilizado</b>             |                        |  |                         |          |                     |       |                      |       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012         | 13.130                 | 1.098                                    | 874                     | 97       | 148                 | 2     | 15.349               |       |
| Adições                                 |                        |  |                         |          |                     | 828   | 828                  |       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013         | 13.130                 | 1.098                                    | 874                     | 97       | 148                 | 830   | 16.177               |       |
| Adições                                 |                        |  | 34                      |          |                     | 538   | 572                  |       |
| Saldo em 31 de março de 2014            | 13.130                 | 1.098                                    | 908                     | 97       | 148                 | 1.368 | 16.749               |       |
| <b>Depreciação Acumulada</b>            |                        |  |                         |          |                     |       |                      |       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012         |                        | (129)                                    | (223)                   | (97)     | (31)                |       | (480)                |       |
| Depreciação                             |                        | (44)                                     | (92)                    |          | (48)                |       | (184)                |       |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013         |                        | (173)                                    | (315)                   | (97)     | (79)                |       | (664)                |       |
| Depreciação                             |                        | (11)                                     | (23)                    |          | (3)                 |       | (37)                 |       |
| Saldo em 31 de março de 2014            |                        | (184)                                    | (338)                   | (97)     | (82)                |       | (701)                |       |
| <b>Imobilizado Líquido – 31/03/2014</b> | 13.130                 | 914                                      | 570                     |          | 66                  | 1.368 | 16.048               |       |
| <b>Imobilizado Líquido – 31/12/2013</b> | 13.130                 | 925                                      | 559                     |          | 69                  | 830   | 15.513               |       |
| <b>Taxas Anuais de Depreciação</b>      |                        | 2,0% a 4,0%                              | 3,3% a 6,7%             | 20%      | 10%                 |       |                      |       |

|                                 | Imobilizado em Serviço |                                     |  |                         |          |                     | Imobilizado em Curso | Total     |
|---------------------------------|------------------------|-------------------------------------|--|-------------------------|----------|---------------------|----------------------|-----------|
|                                 | Terrenos               | Reservatórios, Barragens e Adutoras | Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | Máquinas e Equipamentos | Veículos | Móveis e Utensílios |                      |           |
| <b>Custo do Imobilizado</b>     |                        |                                     |  |                         |          |                     |                      |           |
| Saldo em 31 de dezembro 2012    | 14.097                 | 13.418                              | 17.023                                   | 42.982                  | 12.622   | 6.985               | 143                  | 59.554    |
| Adições                         |                        |                                     |  | 2.609                   | 3.343    | 1.100               |                      | 141.537   |
| Baixas                          |                        |                                     |  | (4)                     |          |                     |                      | (4)       |
| Transferências                  |                        | 410                                 | (424)                                    | (30)                    |          | (13)                | 20                   | (124.048) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 14.097                 | 13.828                              | 16.599                                   | 45.557                  | 15.965   | 8.072               | 163                  | 77.043    |
| Adições                         |                        |                                     |  | 147                     | 1.392    | 83                  |                      | 32.993    |
| Transferências                  |                        |                                     |  |                         |          |                     |                      | (29.821)  |
| Saldo em 31 de março de 2014    | 14.097                 | 13.828                              | 16.599                                   | 45.704                  | 17.357   | 8.155               | 163                  | 80.215    |
| <b>Depreciação Acumulada</b>    |                        |                                     |  |                         |          |                     |                      |           |
| Saldo em 31 de dezembro 2012    |                        | (3.082)                             | (8.396)                                  | (26.300)                | (7.903)  | (2.533)             | (118)                | (48.332)  |
| Depreciação/Amortização         |                        | (295)                               | (488)                                    | (1.735)                 | (1.356)  | (547)               | (4)                  | (4.425)   |
| Transferências                  |                        | (127)                               | 164                                      | (95)                    |          | 6                   | (8)                  | (60)      |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|                                  | Imobilizado em Serviço |                                     |  |                         |          |                     |        | Imobilizado em Curso | Total    |
|----------------------------------|------------------------|-------------------------------------|--|-------------------------|----------|---------------------|--------|----------------------|----------|
|                                  | Terrenos               | Reservatórios, Barragens e Adutoras | Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | Máquinas e Equipamentos | Veículos | Móveis e Utensílios | Outros |                      |          |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013  |                        | (3.504)                             | (8.720)                                  | (28.130)                | (9.259)  | (3.074)             | (130)  |                      | (52.817) |
| Depreciação                      |                        | (75)                                | (117)                                    | (442)                   | (423)    | (132)               |        |                      | (1.189)  |
| Saldo em 31 de março de 2014     |                        | (3.579)                             | (8.837)                                  | (28.572)                | (9.682)  | (3.206)             | (130)  |                      | (54.006) |
| Imobilizado Líquido - 31/03/2014 | 14.097                 | 10.249                              | 7.762                                    | 17.132                  | 7.675    | 4.949               | 33     | 80.215               | 142.112  |
| Imobilizado Líquido - 31/12/2013 | 14.097                 | 10.324                              | 7.879                                    | 17.427                  | 6.706    | 4.998               | 33     | 77.043               | 138.507  |
| Imobilizado Líquido - 31/12/2012 | 14.097                 | 10.336                              | 8.627                                    | 16.682                  | 4.719    | 4.452               | 25     | 59.554               | 118.492  |
| Taxas Anuais de Depreciação      |                        | 2,0% a 7,7%                         | 2,0% a 4,0%                              | 3,3% a 6,7%             | 20%      | 10%                 |        |                      |          |

Não houve indícios de perdas ao valor recuperável desses ativos na data das Demonstrações Contábeis.

## 14 INTANGÍVEL

|                                 | Consolidado                 |           |                    |          |                                    | Total     |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------|--------------------|----------|------------------------------------|-----------|
|                                 | Direito de Uso da Concessão |           | Outros Intangíveis |          |                                    |           |
|                                 | Em Serviço                  | Em Curso  | Em Serviço         | Em Curso | Direito de Exploração da Concessão |           |
| <b>Custo do Intangível</b>      |                             |           |                    |          |                                    |           |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012 | 238.898                     | 90.230    | 50.435             | 2.854    | 158.946                            | 541.363   |
| Adições                         | 9.390                       | 195.701   | 2.917              | 3.820    |                                    | 211.828   |
| Baixas                          | (2.273)                     | (103.615) |                    | (3.076)  |                                    | (108.964) |
| Obrigações Especiais            | (935)                       | (86.998)  |                    |          |                                    | (87.933)  |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 245.080                     | 95.318    | 53.352             | 3.598    | 158.946                            | 556.294   |
| Adições                         | 1.725                       | 37.766    |                    | 8.213    |                                    | 47.704    |
| Baixas                          | (19)                        | (24.555)  |                    |          |                                    | (24.574)  |
| Obrigações Especiais            | (92)                        | (23.525)  |                    |          |                                    | (23.617)  |
| Saldo em 31 de março de 2014    | 246.694                     | 85.004    | 53.352             | 11.811   | 158.946                            | 555.807   |
| <b>Amortização Acumulada</b>    |                             |           |                    |          |                                    |           |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012 | (158.055)                   |           | (41.283)           |          | (41.209)                           | (240.547) |
| Amortizações                    | (35.513)                    |           | (3.240)            |          | (5.886)                            | (44.639)  |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | (193.568)                   |           | (44.523)           |          | (47.095)                           | (285.186) |
| Amortizações                    | (10.006)                    |           | (870)              |          | (1.472)                            | (12.348)  |
| Saldo em 31 de março de 2014    | (203.574)                   |           | (45.393)           |          | (48.567)                           | (297.534) |
| Intangível Líquido - 31/03/2014 | 43.120                      | 85.004    | 7.959              | 11.811   | 110.380                            | 258.274   |
| Intangível Líquido - 31/12/2013 | 51.512                      | 95.318    | 8.829              | 3.598    | 111.851                            | 271.108   |

Não houve indícios de perdas ao valor recuperável desses ativos na data das Demonstrações Contábeis.

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

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Administração entende que a amortização do direito de uso da concessão deve respeitar o retorno esperado de cada bem da infraestrutura da concessão, via tarifa. Assim sendo, o intangível é amortizado pelo prazo esperado desse retorno, limitado ao prazo de vencimento da concessão.

O valor contábil de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como ativo financeiro - ativo indenizável (concessão).

Direito de Exploração de Concessão de Geração - A Controladora consolida a empresa CEB Lajeado S.A. detentora do direito de exploração de concessão da Usina que integra a operação de geração da Investco S.A.. Esse direito, se trata de uma operação de reestruturação societária da Lajeado que foi decorrente do Contrato de Venda e Compra de Ações entre a Investco e seus acionistas. Este Instrumento estabelece para a CEB Lajeado o valor de compra de 20% (conforme sua participação ordinária) das ações preferenciais classe "R", nominativas, sem valor nominal, de emissão da Investco, totalizando 46.890.423 ações, por R\$ 213.452, que também representa 20% da dívida da Investco com a Eletrobrás. Esse valor vem sendo amortizado até o ano de 2032, que representa o fim da concessão.

## 15 FORNECEDORES

|                                  | Controladora |              | Consolidado    |                |
|----------------------------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
|                                  | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Suprimento de Energia Elétrica   |              |              | 277.808        | 240.877        |
| Materiais e Serviços (*)         | 5.124        | 6.902        | 105.982        | 100.547        |
| Encargos de Uso de Rede Elétrica |              |              | 8.085          | 7.003          |
| Fornecedores de Gás              |              |              | 177            | 226            |
| <b>Total</b>                     | <b>5.124</b> | <b>6.902</b> | <b>392.052</b> | <b>348.653</b> |
| <b>Circulante</b>                | <b>5.124</b> | <b>6.902</b> | <b>366.148</b> | <b>344.101</b> |
| <b>Não Circulante</b>            |              |              | <b>25.904</b>  | <b>4.552</b>   |

(\*) O saldo consolidado em 31 de março de 2014 contempla parcela de R\$ 39,2 milhões, pertencente a controlada CEB D, cujo valor encontra-se em processo de conciliação com os respectivos documentos comprobatórios. Não é possível estimar quanto aos possíveis efeitos que possam advir quando da conclusão do referido processo de conciliação.

### Eventos não recorrente que impactaram a rubrica de Suprimento de Energia Elétrica:

#### a) Diferença de tarifa de Energia de Angra I e Angra II – ELETRONUCLEAR

Diferença de tarifa proveniente de alteração na regulamentação por parte da ANEEL, estabelecendo nova metodologia para cálculo da tarifa entre Furnas e Eletronuclear. A Lei 12.111 de 23009 definiu que o diferencial entre essas tarifas seria rateado pelas concessionárias de serviço público de distribuição atendidas pelo Leilão de Compra de Energia Proveniente de Empreendimentos Existentes, de 7 de dezembro de 2004, na proporção das quantidades atendidas no contrato com início de suprimento em 2005. O valor do diferencial a que se refere o artigo 12º da Lei nº 12.111, apresentado por último pela Resolução nº 1.585 de 13 de agosto de 2013 que compete a esta Companhia é de R\$ 11.552. Deste montante, R\$ 3.572 já foi pago em 2013, ficando o restante dividido para pagamento em 2014 e 2015.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### b) Diferença de tarifa de Energia Adquirida de Corumbá Concessões

No período da construção da Usina de Corumbá Concessões ocorreram atrasos na entrada em operação comercial definida originalmente no contrato. Para cumprir o contrato, Corumbá buscou energia no mercado de Curto Prazo. O preço da energia adquirida no curto prazo estava inferior ao preço contratual. Diante disso, à época, a ANEEL foi consultada e manifestou-se que a Resolução Normativa - RN nº 165 de 19 de setembro de 2005 se aplicava ao caso em questão. Referiu-se, inclusive ao Art. 3º que previa o seguinte: “Qualquer que seja o custo incorrido pelo agente vendedor na celebração dos contratos de compra e venda de energia, só será considerado, para fins de repasse aos contratos de venda originais e consquentemente às tarifas dos consumidores finais, o menor valor entre, o valor da energia do contrato de compra; ....; o Preço de Liquidação de Diferenças - PLD, acrescido de 10% (dez por cento); ou o preço da energia no contrato de venda original,

Em 17 de setembro de 2013, a ANEEL, por meio do Despacho nº 3.168, contrariando o posicionamento constante do Ofício nº 326, resolve declarar que não são aplicáveis os termos da RN 165 ao Contrato de Compra e Venda de Energia celebrado entre Corumbá Concessões e esta Companhia, e que portanto, o valor a ser aplicado no custo da compra da energia é o valor original do contrato. Aplicando o preço original e as regras de correção previstas no instrumento contratual, resulta para a CEB Distribuição uma obrigação no montante de R\$ 42.705.

#### c) Passivo decorrente de energia de curto prazo

A CEB D constituiu provisão no montante de R\$ 108.308 devido à ausência de leituras dos consumos em linhas de interligação com Furnas e nas conexões de fronteira. Do total provisionado, R\$ 88.000 refere-se a duas linhas de interligação com Furnas e a ausência de mediação deste consumo ocorreu no período de abril/2013 a outubro/13, o valor foi provisionado em 2013. O montante de R\$ 20.308 foi provisionado no primeiro trimestre de 2014 e é relativo à ausência de consumos nas conexões de fronteira das Linhas de Samambaia Oeste de Ceilândia Norte. Estes valores deverão ser repostos pela CEB D em reprocessamentos das contabilizações do mercado de curto prazo ao longo do ano de 2014.

## 16 OBRIGAÇÕES TRIBUTÁRIAS

### (a) Resumo das Obrigações Tributárias

|  | Controladora  |               | Consolidado    |                |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2014    | 31/01/2013    | 31/03/2014     | 31/01/2013     |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (b) | 97.269        | 97.305        | 150.736        | 153.837        |
| Outros Tributos (c)  | 768           | 896           | 138.696        | 110.076        |
| <b>Total</b>   | <b>98.037</b> | <b>98.201</b> | <b>289.432</b> | <b>263.913</b> |
| <b>Circulante</b>  | <b>639</b>    | <b>821</b>    | <b>143.592</b> | <b>118.091</b> |
| <b>Não Circulante</b>  | <b>97.397</b> | <b>97.380</b> | <b>145.839</b> | <b>145.822</b> |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (b) Imposto do Renda Pessoa Jurídica e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido

|  | Controladora  |               | Consolidado    |                |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2014    | 31/01/2013    | 31/03/2014     | 31/01/2013     |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ          | 71.522        | 71.522        | 110.814        | 113.102        |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL | 25.747        | 25.783        | 39.922         | 40.735         |
| <b>Total</b>                                     | <b>97.269</b> | <b>97.305</b> | <b>150.736</b> | <b>153.837</b> |
| <b>Circulante</b>                                |               | <b>36</b>     | <b>5.037</b>   | <b>8.138</b>   |
| <b>Não Circulante</b>                            | <b>97.269</b> | <b>97.269</b> | <b>145.699</b> | <b>145.699</b> |

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescida de 10% sobre o lucro tributável que exceder a R\$ 240 para o imposto de renda e de 9% sobre o lucro tributável para a contribuição social, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real. A opção de tributação da Companhia e suas controladas CEB Distribuição S.A., CEB Lajeado S.A é o lucro real anual com antecipações mensais. As demais controladas optaram pelo regime de tributação pelo lucro presumido.

|   | Controladora    |                 |                 |                 | Consolidado      |                 |                  |                 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|
|   | IRPJ            |                 | CSLL            |                 | IRPJ             |                 | CSLL             |                 |
|   | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014       | 31/03/2013      | 31/03/2014       | 31/03/2013      |
| Resultado antes dos Tributos sobre o Lucro                                    | (74.527)        | (30.431)        | (74.527)        | (30.431)        | (65.625)         | (26.953)        | (65.625)         | (26.953)        |
| Equivalência Patrimonial - Coligadas  |                 |                 |                 |                 | (7.833)          | (2.986)         | (7.833)          | (2.986)         |
| Resultado das Empresas Tributadas pelo Lucro Presumido                        |                 |                 |                 |                 | (5.341)          | (3.638)         | (5.341)          | (3.638)         |
| <b>Total do Resultado Tributado</b>   | <b>(74.527)</b> | <b>(30.431)</b> | <b>(74.527)</b> | <b>(30.431)</b> | <b>(78.799)</b>  | <b>(33.577)</b> | <b>(78.799)</b>  | <b>(33.577)</b> |
| Ajuste RTT  |                 |                 |                 |                 | 120.048          | 21.786          | 120.048          | 21.786          |
| Equivalência Patrimonial  | 73.206          | 29.505          | 73.206          | 29.505          |                  |                 |                  |                 |
| <b>Adições Permanentes, Líquidas</b>  | <b>119</b>      | <b>246</b>      | <b>119</b>      | <b>246</b>      | <b>2.141</b>     | <b>2.431</b>    | <b>2.141</b>     | <b>2.431</b>    |
| <b>Adições Permanentes</b>  | <b>119</b>      | <b>246</b>      | <b>119</b>      | <b>246</b>      | <b>2.141</b>     | <b>2.431</b>    | <b>2.141</b>     | <b>2.431</b>    |
| Perdas - Outras   |                 |                 |                 |                 | 290              | 409             | 290              | 409             |
| Encargos/Gratificações/Alimentação de Diretores                               |                 |                 |                 |                 | 124              | 129             | 124              | 129             |
| Contribuições não Compensatórias  |                 |                 |                 |                 | 27               | 11              | 27               | 11              |
| Subvenção de Energia Elétrica   |                 |                 |                 |                 | 107              | 164             | 107              | 164             |
| Amortização de Ágio sobre Investimentos                                       |                 |                 |                 |                 | 1.472            | 1.472           | 1.472            | 1.472           |
| Outras Adições  | 119             | 246             | 119             | 246             | 119              | 246             | 119              | 246             |
| <b>Adições/(Exclusões) Temporárias</b>  | <b>(18)</b>     |                 | <b>(18)</b>     |                 | <b>(99.843)</b>  | <b>(36.110)</b> | <b>(99.843)</b>  | <b>(36.110)</b> |
| <b>Adições Temporárias</b>  |                 |                 |                 |                 | <b>154.584</b>   | <b>18.195</b>   | <b>154.584</b>   | <b>18.195</b>   |
| Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis, Fiscais e Regulatórios             |                 |                 |                 |                 | 1.529            | 2.058           | 1.529            | 2.058           |
| Provisão de Benefício Pós-Emprego - Assistencial Aposentados                  |                 |                 |                 |                 | 9.814            | 9.548           | 9.814            | 9.548           |
| Provisão de Suprimento/Energia de Curto Prazo                                 |                 |                 |                 |                 | 131.330          |                 | 131.330          |                 |
| Provisão do Contrato de Arrecadação   |                 |                 |                 |                 |                  | 1.086           |                  | 1.086           |
| Provisão para Devedores Duvidosos   |                 |                 |                 |                 | 6.521            | 1.928           | 6.521            | 1.928           |
| Atualização Monetária de Passivos Regulatórios                                |                 |                 |                 |                 | 574              | 688             | 574              | 688             |
| Atualização Monetária - Superávit de Baixa Renda                              |                 |                 |                 |                 | 2.373            | 1.495           | 2.373            | 1.495           |
| Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativos                              |                 |                 |                 |                 | 2.442            | 1.393           | 2.442            | 1.393           |
| <b>Exclusões Temporárias</b>  | <b>(18)</b>     |                 | <b>(18)</b>     |                 | <b>(254.426)</b> | <b>(54.305)</b> | <b>(254.426)</b> | <b>(54.305)</b> |
| Reversão de Provisão para Riscos Trabalhistas, Cíveis, Fiscais e Regulatórios | (18)            |                 | (18)            |                 | (18)             | (1.052)         | (18)             | (1.052)         |
| Reversão de Benefício Pós- Emprego Assistencial Aposentados                   |                 |                 |                 |                 | (7.828)          | (6.770)         | (7.828)          | (6.770)         |
| Reversão de Provisão para Devedores Duvidosos                                 |                 |                 |                 |                 | (4.032)          | (22.215)        | (4.032)          | (22.215)        |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|   | Controladora   |              |                |              | Consolidado     |                 |                 |                 |
|---|----------------|--------------|----------------|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|   | IRPJ           |              | CSLL           |              | IRPJ            |                 | CSLL            |                 |
|   | 31/03/2014     | 31/03/2013   | 31/03/2014     | 31/03/2013   | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014      | 31/03/2013      |
| Reversão de Provisão para Contratos de Arrecadação              |                |              |                |              |                 | (350)           |                 | (350)           |
| Reversão de Provisão de Suprimentos/Energia de Curto Prazo      |                |              |                |              | (118.854)       |                 | (118.854)       |                 |
| Constituição e Realização de Ativos e Passivos Regulatórios     |                |              |                |              | (110.076)       | (14.968)        | (110.076)       | (14.968)        |
| Atualização Monetária - Ativos Regulatórios                     |                |              |                |              | (13.619)        | (8.950)         | (13.619)        | (8.950)         |
| <b>Base de Cálculo Antes da Compensação do Prejuízo Fiscal</b>  | <b>(1.220)</b> | <b>(680)</b> | <b>(1.220)</b> | <b>(680)</b> | <b>(56.453)</b> | <b>(45.469)</b> | <b>(56.453)</b> | <b>(45.469)</b> |
| (-) Compensação Prejuízo Fiscal                                 |                |              |                |              |                 |                 |                 |                 |
| <b>Base de Cálculo</b>  | <b>(1.220)</b> | <b>(680)</b> | <b>(1.220)</b> | <b>(680)</b> | <b>(56.453)</b> | <b>(45.469)</b> | <b>(56.453)</b> | <b>(45.469)</b> |
| Alíquota Aplicável *  | 25%            | 25%          | 9%             | 9%           | 25%             | 25%             | 9%              | 9%              |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente:</b>         |                |              |                |              |                 |                 |                 |                 |
| IRPJ/CSLL sobre Lucro Fiscal Tributável de Controladas          |                |              |                |              | 3.091           | 635             | 1.115           | 231             |
| IRPJ/CSLL - Lucro Presumido de Controladas                      |                |              |                |              | 385             | 866             | 177             | 153             |
| Ajustes IRPJ/CSLL - Exercício - 2013 e 2012                     |                | 1.549        | 3              | 512          |                 | 1.588           | 3               | 525             |
| <b>Total do Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente</b> |                | <b>1.549</b> | <b>3</b>       | <b>512</b>   | <b>3.476</b>    | <b>3.089</b>    | <b>1.295</b>    | <b>909</b>      |

(\*) Alíquota de 15% e 10% de Adicional para o IRPJ.

### Passivo Fiscal Diferido

A Companhia reconheceu passivos fiscais diferidos relativos ao reconhecimento do custo atribuído dos terrenos (Nota 15). Um dos imóveis avaliados foi capitalizado na controlada CEB D, como aporte de capital e está registrado como propriedade para investimento. Outro evento que gerou o reconhecimento de passivo fiscal diferido foi o ganho sobre o registro do VNR (Valor Novo de Reposição) que foi registrado também na controlada CEB D Os passivos fiscais diferidos serão realizados somente por ocasião da venda dos terrenos e pela realização do VNR.

|  | Controladora  |               | Consolidado    |                |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2014    | 31/01/2013    | 31/03/2014     | 31/01/2013     |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ          | 71.522        | 71.522        | 107.126        | 107.126        |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL | 25.747        | 25.747        | 38.573         | 38.573         |
| <b>Total</b>                                     | <b>97.269</b> | <b>97.269</b> | <b>145.699</b> | <b>145.699</b> |
| <b>Não Circulante</b>                            | <b>97.269</b> | <b>97.269</b> | <b>145.699</b> | <b>145.699</b> |

### (c) Outros Tributos

|   | Controladora |            | Consolidado    |                |
|---|--------------|------------|----------------|----------------|
|   | 31/03/2014   | 31/01/2013 | 31/03/2014     | 31/01/2013     |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Prestações de Serviços de Transportes Estaduais, Intermunicipais e de Comunicações - ICMS | 80           | 157        | 128.247        | 101.138        |
| Retenções IRRF/CSLL/PIS/COFINS  | 333          | 373        | 2.404          | 2.120          |
| Contribuição Social para Financiamento da Seguridade Social- COFINS   | 59           | 9          | 4.311          | 1.640          |
| Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza – ISS   | 36           | 65         | 1.206          | 1.062          |
| Programa de Integração Social – PIS   | 13           | 2          | 921            | 345            |
| Outros  | 247          | 290        | 1.607          | 3.771          |
| <b>Total</b>  | <b>768</b>   | <b>896</b> | <b>138.696</b> | <b>110.076</b> |
| <b>Circulante</b>   | <b>640</b>   | <b>785</b> | <b>138.556</b> | <b>109.953</b> |
| <b>Não Circulante</b>   | <b>128</b>   | <b>111</b> | <b>140</b>     | <b>123</b>     |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 17 CONTRIBUIÇÃO DE ILUMINAÇÃO PÚBLICA

A Contribuição de iluminação pública foi instituída no Distrito Federal pela Lei Complementar nº 673 de 27/12/2002 para custeio dos serviços de iluminação pública prestados aos contribuintes nas vias e logradouros públicos do Distrito Federal.

O custeio do serviço de iluminação pública compreende:

I – despesas com energia consumida pelos serviços de iluminação pública; e

II – despesas com administração, operações, manutenção, eficientização e ampliação do sistema de iluminação pública.

A cobrança da CIP é efetuada na fatura de consumo de energia elétrica e devida ao Governo do Distrito federal (GDF). Em 31 de março de 2014 o montante a repassar ao GDF era de R\$ 129.031, atualizado pelo INPC.

A composição do valor a repassar está apresentado a seguir:

| Ano          | Valores arrecadados e não repassados | Valores faturados e não arrecadados | Atualização Monetária | Total          |
|--------------|--------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------|
| 2007         | 804                                  | 19                                  | 313                   | 1.136          |
| 2008         | 13.212                               | 419                                 | 4.418                 | 18.049         |
| 2010         | 12.593                               | 148                                 | 3.823                 | 16.564         |
| 2013         | 55.931                               | 191                                 | 1.199                 | 57.321         |
| 2014         | 20.992                               | 14.451                              | 518                   | 35.961         |
| <b>Total</b> | <b>103.532</b>                       | <b>15.228</b>                       | <b>10.271</b>         | <b>129.031</b> |

#### 18 ENCARGOS REGULATÓRIOS

|  | Consolidado    |                |
|--|----------------|----------------|
|  | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Superávit de Baixa Renda (a)                           | 100.257        | 97.883         |
| Pesquisa & Desenvolvimento e Eficiência Energética (b) | 62.538         | 58.726         |
| Encargos do Consumidor a Recolher                      | 2.726          | 1.492          |
| <b>Total</b>   | <b>165.521</b> | <b>158.101</b> |
| <b>Circulante</b>                                      | <b>31.981</b>  | <b>30.193</b>  |
| <b>Não Circulante</b>                                  | <b>133.540</b> | <b>127.908</b> |

##### (a) Superávit de Baixa Renda

Refere-se ao montante dos valores a serem ressarcidos aos consumidores em decorrência do processo de migração de determinados consumidores residenciais, anteriormente enquadrados na subclasse de baixa renda, para consumidores normais. O ressarcimento deve-se ao fato de as tarifas concedidas à Companhia já terem considerado o enquadramento anterior dos consumidores como de baixa renda.

A aplicação da tarifa social de baixa renda, que causou impacto significativo nas receitas operacionais das concessionárias, foi instituída pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002. O Decreto nº 4.538, de 23 de dezembro de 2002, e a Lei nº 10.604, de 17 de dezembro de 2002, foram os instrumentos legais instituídos para

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

regulamentar o processo de subvenção econômica, com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica dos consumidores finais integrantes da subclasse residencial.

#### (b) Obrigações de pesquisa e desenvolvimento (P&D) e Eficiência Energética

A Controlada CEB D, por ser uma distribuidora do segmento de energia elétrica, é obrigada a aplicar 1% de sua receita operacional líquida (ROL) em ações que tenham como objetivo o combate ao desperdício de energia elétrica e o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico. A obrigatoriedade na aplicação desses recursos está prevista em lei e no contrato de concessão, cabendo à ANEEL regulamentar o investimento no programa, acompanhar a execução dos projetos e avaliar seus resultados. O montante de 1% é destinado aos Programas de Eficiência Energética (PEE), Pesquisa e desenvolvimento (P&D), e ainda ser recolhido ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico e ao Ministério de Minas e Energia (MME). A participação de cada um dos programas está definida pelas leis nº 10.848 e nº 11.465, de 15/03/2004 e 28/03/2007, respectivamente.

A atualização das parcelas referente PEE e P&D é efetuada pela taxa de juros SELIC, de acordo com as Resoluções Normativas ANEEL nº 176, de 28/11/2005, nº 219, de 11/04/2006, nº 300, de 12/02/2008 e nº 316, de 13/05/2008, e Ofício Circular nº 1644/2009-SFF/ANEEL, de 28/12/2009.

Por meio da Resolução Normativa nº 233, de 24/10/2006, com validade a partir de 01/01/2007, a ANEEL estabeleceu novos critérios para cálculo, aplicação e recolhimento dos recursos do PEE. Entre 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.

|   | Consolidado   |               |
|---|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                         | 43.663        | 41.125        |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P & D                              | 18.168        | 17.094        |
| Fundo Nacional Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 472           | 339           |
| Ministério de Minas e Energia – MME                             | 235           | 168           |
| <b>Total</b>  | <b>62.538</b> | <b>58.726</b> |

## 19 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

| Entidades                        | Consolidado    |                | Encargos  |
|----------------------------------|----------------|----------------|---|
|                                  | 31/03/2014     | 31/12/2013     |   |
| ELETOBRÁS                        | 36.351         | 40.250         | Taxa. de Administração + Variação da UFIR/IGPM                            |
| Banco do Brasil S.A (FINAME)     | 5.751          | 6.001          | Juros de 4,5% a.a. de atualização pela TJLP                               |
| Banco do Brasil S.A (FCO I a IV) | 81.064         | 84.841         | Juros de 10% a.a. de atualização pela TJLP e Bônus de Adimplência de 15%. |
| Caixa Econômica Federal S.A      | 84.814         | 98.475         | CDI + Juros de 2,16% a.a.   |
| Caixa Econômica Federal S.A      | 36.381         | 31.781         | 129% do CDI CETIP (durante o período de utilização)                       |
| <b>Total</b>                     | <b>244.361</b> | <b>261.348</b> |   |
| <b>Circulante</b>                | <b>116.533</b> | <b>119.207</b> |   |
| <b>Não Circulante</b>            | <b>127.828</b> | <b>142.141</b> |   |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (a) Garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos estão garantidos por cessão de direitos creditórios da controlada CEB D

Os empréstimos da controlada CEB D não possuem cláusulas de *covenants*.

Os montantes das dívidas classificadas no passivo não circulante em 31 de março de 2014 têm a seguinte composição, por ano de vencimento:

|                | Consolidado    |
|----------------|----------------|
| 2015           | 60.419         |
| 2016           | 24.568         |
| 2017           | 16.434         |
| 2018           | 13.109         |
| 2019 em diante | 13.298         |
| <b>Total</b>   | <b>127.828</b> |

#### (b) Movimentação dos Empréstimos e Financiamentos

|  | Consolidado    |
|--|----------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>261.348</b> |
| Empréstimos e Financiamentos Obtidos   | 14.600         |
| Encargos Incorridos no Período         | 5.222          |
| Encargos Financeiros Pagos             | (5.180)        |
| Amortizações de principal              | (31.629)       |
| <b>Saldo em 31 de março de 2014</b>    | <b>244.361</b> |

## 20 BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

#### a) Planos de benefícios

A Companhia e suas controladas são patrocinadoras da FACEB - Fundação de Previdência dos Empregados da CEB, que tem por objetivo suplementar os benefícios assegurados pela Previdência Social aos empregados da CEB D e da FACEB e aos seus dependentes, conforme a seguir:

| Planos   | Benefícios             | Classificação         | Patrocinadora    |
|--|------------------------|-----------------------|------------------|
| Plano Complementar de Benefícios Previdenciários | Aposentadoria e pensão | Benefício definido    | CEB D            |
| Plano de Benefícios CEBPREV                      | Aposentadoria e pensão | Contribuição definida | Multipatrocinado |
| Plano Assistencial                               | Assistência médica     | Benefício definido    | CEB D            |
| Plano CEB Saúde                                  | Assistência médica     | Contribuição definida | Multipatrocinado |

O passivo do benefício pós-emprego dos planos previdenciários foi avaliado apenas para o plano denominado Plano Complementar de Benefícios Previdenciários, constituído sob a modalidade de benefício definido, uma vez que o plano denominado CEBPREV é constituído na modalidade de contribuição definida e não gera obrigações atuariais que devam ser mensuradas como passivos com benefícios pós-emprego.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A CEB D mantém junto à FACEB dois planos previdenciários, sendo um constituído na modalidade de benefício definido (BD) e outro na modalidade de contribuição definida (CD). Além disso, a empresa mantém para os seus empregados e familiares planos de saúde que são administrados pela FACEB, sendo que a CEB D tem responsabilidades em relação aos aposentados e pensionistas apenas no plano denominado CEB - Assistencial, uma vez que a sua participação no plano denominado CEB-Saúde está limitada ao aporte da despesa gerada pelos participantes ativos e seus dependentes, não lhe cabendo responsabilidades em relação aos aposentados e pensionistas e, dessa forma, não existe passivo com benefícios pós-emprego.

O Plano de Saúde Assistencial é administrado pela FACEB como uma autogestão, estando registrado na Agência Nacional de Saúde Suplementar (ANS). Participam do plano os empregados ativos, aposentados, pensionistas e aqueles vinculados ao programa de demissão voluntária da CEB D.

O custeio do plano é feito mediante pagamento de co-participação pelos usuários, no momento em que utilizam o plano, cujos percentuais são definidos no respectivo regulamento, ficando a patrocinadora com a responsabilidade por complementar os pagamentos dos usuários de forma a custear as despesas do plano.

Quanto aos planos previdenciários, o passivo com benefícios pós-emprego foi avaliado apenas para o plano denominado Plano Complementar de Benefícios Previdenciários, constituído sob a modalidade de benefício definido, uma vez que o plano denominado CEBPREV é constituído na modalidade de contribuição definida e não gera obrigações atuariais que devam ser mensuradas como passivos com benefícios pós-emprego.

Os resultados da reavaliação atuarial das obrigações com benefícios a empregados da Companhia e suas controladas estão demonstrados nos quadros seguintes, estando divididas em função de cada plano previdencial e de saúde, e foram calculados com base nas informações prestadas pela Companhia e suas controladas e pela FACEB. Os cálculos atuariais foram realizados em conformidade com o Pronunciamento CPC 33(R1).

As informações que deram suporte ao presente trabalhos são constituídas de base cadastral referente ao plano previdencial e plano de saúde. O conjunto de informações diz respeito à utilização dos planos de saúde nos últimos doze meses, informações contábeis posicionadas em 28/02/2014 e dados sobre a composição do valor justo dos ativos do plano de benefício posicionado em 28/02/2014.

Os montantes no passivo relativos aos planos de Previdência, Assistência e Demissão Voluntária são os seguintes:

|                                 | Consolidado    |                |
|---------------------------------|----------------|----------------|
|                                 | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Plano de Previdência            | 71.264         | 74.361         |
| Plano de Assistência            | 271.896        | 271.999        |
| Programa de Demissão Voluntária | 4.861          | 6.385          |
| <b>Total</b>                    | <b>348.021</b> | <b>352.745</b> |
| <b>Circulante</b>               | <b>65.440</b>  | <b>66.075</b>  |
| <b>Não Circulante</b>           | <b>282.581</b> | <b>286.670</b> |

Os montantes no resultado relativos ao plano de Previdência e Assistência são os seguintes:

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|              | Consolidado  |              |
|--------------|--------------|--------------|
|              | 31/03/2014   | 31/03/2013   |
| Previdência  | 1.948        | 1.679        |
| Assistência  | 8.041        | 6.643        |
| <b>Total</b> | <b>9.989</b> | <b>8.322</b> |

#### b) Planos Previdenciário e Assistencial

As movimentações no valor presente da obrigação com benefício definido são:

|   | Plano Previdenciário |                  | Plano Assistencial |                  |
|---|----------------------|------------------|--------------------|------------------|
|   | 31/03/2014           | 31/12/2013       | 31/03/2014         | 31/12/2013       |
| <b>Valor presente das obrigações atuariais</b>                  |                      |                  |                    |                  |
| Valor presente da obrigação atuarial no início do exercício     | (985.140)            | (1.236.263)      | (271.999)          | (271.338)        |
| Custo do serviço corrente                                       | (1.755)              | (10.606)         | (447)              | (2.669)          |
| Custo de juros  | (18.521)             | (113.860)        | (5.984)            | (24.990)         |
| Ganhos/(Perda) atuariais  | (12.116)             | 316.383          | 995                | (8.688)          |
| Benefícios Pagos pelo plano                                     | 10.770               | 59.206           | 6.552              | 35.686           |
| <b>Valor presente da obrigação atuarial no final do período</b> | <b>(1.006.762)</b>   | <b>(985.140)</b> | <b>(270.883)</b>   | <b>(271.999)</b> |

Análise da obrigação atuarial do plano

|   | Plano Previdenciário |                      | Plano Assistencial |               |
|---|----------------------|----------------------|--------------------|---------------|
|   | 31/03/2014           | 31/12/2013           | 31/03/2014         | 31/12/2013    |
| Valor presente da obrigação atuarial      | 1.006.762            | 985.140              | 270.883            | 271.999       |
| Valor justo dos ativos do plano           | (969.120)            | (962.786)            |                    |               |
| Valor presente da obrigação coberta       | 969.120              | 962.786              |                    |               |
| Valor presente da obrigação sem cobertura | 37.642               | 22.354               | 270.883            | 271.999       |
| Status do Plano                           | Parcialmente Fundado | Parcialmente Fundado | Sem Cobertura      | Sem Cobertura |

As movimentações no valor justo dos ativos do plano são as seguintes:

|  | Plano Previdenciário |                | Plano Assistencial |            |
|--|----------------------|----------------|--------------------|------------|
|  | 31/03/2014           | 31/12/2013     | 31/03/2014         | 31/12/2013 |
| <b>Valor justo dos ativos do plano</b>                     |                      |                |                    |            |
| Valor justo dos ativos do plano no início do exercício     | 962.786              | 1.139.775      |                    |            |
| Rendimento esperado dos ativos do plano                    | 18.100               | 104.973        |                    |            |
| Contribuições do empregador                                | 5.833                | 31.225         | 6.552              | 35.686     |
| Contribuições do participante do plano                     | 1.828                | 11.891         |                    |            |
| Benefícios Pagos pelo plano                                | (10.770)             | (59.206)       | (6.552)            | (35.686)   |
| Ganhos/(Perda) atuariais                                   | (8.657)              | (265.872)      |                    |            |
| <b>Valor justo dos ativos do plano no final do período</b> | <b>969.120</b>       | <b>962.786</b> |                    |            |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Conciliação dos valores reconhecidos no balanço:

|   | Plano Previdenciário |               | Plano Assistencial |                |
|---|----------------------|---------------|--------------------|----------------|
|   | 31/03/2014           | 31/12/2013    | 31/03/2014         | 31/12/2013     |
| <b>Valores reconhecidos no balanço patrimonial</b>                    |                      |               |                    |                |
| Valor presente da obrigação atuarial sem cobertura                    | 37.642               | 22.354        | 270.883            | 271.999        |
| Ganhos/(Perdas) atuariais não reconhecidos (item 92)                  |                      | 52.004        |                    |                |
| Passivo/(Ativo) líquido reconhecido no final do período               | 70.493               | 74.358        | 272.974            | 271.999        |
| <b>Movimentação do passivo (ativo) líquido reconhecido no balanço</b> |                      |               |                    |                |
| Passivo (ativo) reconhecido no início do exercício                    | 22.354               | 75.893        | 271.999            | 110.914        |
| Contribuições aportadas no plano                                      | (5.832)              | (31.225)      | (6.552)            | (35.686)       |
| Amortização de (ganhos)/perdas atuariais                              | 20.773               | (29.916)      | (995)              | 169.112        |
| Despesas do exercício   | 347                  | 7.602         | 6.431              | 27.659         |
| <b>Passivo/(ativo) reconhecido no final do período</b>                | <b>37.642</b>        | <b>22.354</b> | <b>270.883</b>     | <b>271.999</b> |

#### (i) Plano Previdenciário

O Plano Complementar de Benefícios Previdenciais apresentou um valor presente de obrigação atuarial de R\$ 1.006.762, que ao ser confrontado com o valor justo dos ativos do plano de R\$ 969.120 resultou em um déficit de R\$ 37.642, sendo, portanto inferior ao valor da provisão atualmente registrada pela CEB Distribuição S/A, no montante de R\$ 70.493, relativa ao contrato de dívida que mantém junto à FACEB. Observa-se que o montante contabilizado pela CEB é suficiente para a cobertura da provisão total de benefícios pós-emprego do Plano Complementar de Benefícios Previdenciais.

O valor justo dos ativos do plano foi informado pela FACEB e, segundo a entidade, está precificado a mercado. Do ativo total informado pela FACEB (R\$ 984.929) foram deduzidos os valores registrados no balancete nas rubricas do exigível operacional (R\$ 1.893), exigível contingencial (R\$ 4.530) e fundos (R\$ 9.386), resultando no valor justo de R\$ 969.120, uma vez que essas parcelas do ativo não se destinam à cobertura das provisões matemáticas. Ressalte-se que o saldo do contrato de dívida da CEB junto à entidade não está incluído no valor justo dos ativos do plano.

O Plano Complementar de Benefícios Previdenciais se encontra em situação de cobertura parcial do valor presente da obrigação atuarial, conforme demonstrado nos quadros anteriores, tendo apresentado, em 28/02/2014, um déficit atuarial.

Os resultados apresentados pelo plano ao longo dos últimos anos estão listados no quadro abaixo.

|                                      | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/12/2012    |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Valor presente da Obrigação atuarial | 1.006.762     | 985.140       | 1.236.263     |
| Valor justo dos ativos do plano      | (969.120)     | (962.786)     | (1.139.775)   |
| <b>Resultado</b>                     | <b>37.642</b> | <b>22.354</b> | <b>96.488</b> |

#### (ii) Plano Assistencial

A avaliação atuarial do plano CEB-ASSISTENCIAL, posicionada em 28/02/2014, revelou que a obrigação atuarial deste plano é de R\$ 270.883. Considerando-se que este plano não possui valor justo de ativos, então a

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

obrigação atuarial calculada em 28/02/2014 se encontra sem lastro de ativos financeiros. A composição deste passivo se dá da seguinte forma: a) passivo de curto prazo dos ativos: R\$ 10.158; b) passivo de longo prazo dos ativos: R\$ 1.033; c) passivo de curto prazo dos assistidos: R\$ 17.200 e d) passivo de longo prazo dos assistidos: R\$ 192.491.

O passivo líquido contabilizado em 28/02/2014 era de R\$ 272.974 e, computadas as variações ocorridas em 2014, conforme demonstradas nos quadros anteriores, têm-se um passivo líquido calculado atuarialmente em 28/02/2014 de R\$ 270.883, sendo este o valor da provisão de benefícios pós-emprego para o plano CEB-ASSISTENCIAL. Considerando-se que a provisão atualmente contabilizada é superior ao montante aqui informado, não há necessidade de aumento dessa provisão.

A variação na obrigação atuarial decorreu da modificação na taxa de juros, conforme apresentada no quadro das premissas, e da redução no custo médio assistencial, que passou de R\$ 512,29 (reais) em dezembro/13 para R\$ 507,73 (reais) em fevereiro/14.

Quadro demonstrativo da despesa total reconhecida na demonstração dos resultados:

| Valores reconhecidos na DRE                               | Plano Complementar |                | Plano Assistencial |                 |
|---|--------------------|----------------|--------------------|-----------------|
|   | 31/03/2014         | 31/12/2013     | 31/03/2014         | 31/12/2013      |
| Custo do serviço corrente                                 | (1.755)            | (10.606)       | (447)              | (2.669)         |
| Contribuições dos participantes                           | 1.828              | 11.891         |                    |                 |
| Custo de juros  | (18.521)           | (113.860)      | (5.984)            | (24.990)        |
| Retorno esperado dos ativos do plano                      | 18.100             | 104.973        |                    |                 |
| <b>Total da (despesas)/receita reconhecida no período</b> | <b>(348)</b>       | <b>(7.602)</b> | <b>(6.431)</b>     | <b>(27.659)</b> |

Segue abaixo a abertura do valor justo dos ativos do plano por tipo de investimento. A maior parte dos ativos está concentrada em investimentos de renda fixa, como demonstrado a seguir:

| Composição dos ativos                | Plano Complementar |            | Plano Assistencial |            |
|--------------------------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|
|                                      | 31/03/2014         | 31/12/2013 | 31/03/2014         | 31/12/2013 |
| Disponível                           | 0,32%              | 0,27%      | N/A                | N/A        |
| Renda Fixa                           | 83,89%             | 83,29%     | N/A                | N/A        |
| Renda Variável                       | 4,84%              | 6,00%      | N/A                | N/A        |
| Investimentos estruturados           | 6,84%              | 6,40%      | N/A                | N/A        |
| Investimentos Imobiliários           | 1,23%              | 1,24%      | N/A                | N/A        |
| Empréstimos com Participantes        | 2,88%              | 2,80%      | N/A                | N/A        |
| Total percentual dos ativos do plano | 100,00%            | 100,00%    | N/A                | N/A        |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (iii) Premissas Atuariais

| Premissas atuariais adotadas                                    | Plano Complementar   |            | Plano Assistencial   |            |
|---|--|------------|--|------------|
|   | 31/03/2014   | 31/12/2013 | 31/03/2014   | 31/12/2013 |
| <b>Financeira</b>   |  |            |  |            |
| Taxa de juros anual para cálculo do valor presente da obrigação | 6,43%  | 6,47%      | 6,43%  | 6,47%      |
| Expectativa de retorno do valor justo dos ativos do plano       | 11,80%   | 9,21%      | 0,00%  | 0,00%      |
| Taxa anual de inflação  | 5,01%  | 5,01%      | 5,01%  | 5,01%      |
| Taxa nominal de crescimento anual dos salários                  | 5,01%  | 5,01%      | 5,01%  | 5,01%      |
| Taxa nominal de crescimento dos benefícios do plano             | 5,01%  | 5,01%      | 5,01%  | 5,01%      |
| Taxa de crescimento nominal anual dos custos de saúde           | 0,00%  | 0,00%      | 7,00%  | 7,00%      |
| <b>Demográficas</b>   |  |            |  |            |
| Taxa de rotatividade  | 0,00%  | 0,00%      | 0,00%  | 0,00%      |
| Tábua de mortalidade/sobrevivência de ativos                    | AT-2000 masculina  |            | AT-2000 masculina  |            |
| Tábua de mortalidade/sobrevivência de assistidos                | AT-2000 masculina  |            | AT-2000 masculina  |            |
| Tábua de mortalidade/sobrevivência de inválidos                 | Winklevoss   |            | Winklevoss   |            |
| Tábua de entrada em invalidez                                   | Álvaro Vindas  |            | Álvaro Vindas  |            |
| Tábua de morbidez   | Não Usada  |            | Não Usada  |            |
| Idade de aposentadoria  | Primeira aposentadoria, considerando-se as elegibilidades do regulamento do plano. |            | Primeira aposentadoria, considerando-se as elegibilidades do regulamento do plano. |            |
| <b>Composição familiar para cálculo de pensão e reversão</b>    |  |            |  |            |
| Ativos  | 90% casados com cônjuge feminino<br>4 anos mais jovem                              |            |  |            |
| Assistidos  | Família informada no cadastro  |            |  |            |

| Comparativo evidenciando retorno esperado e o retorno real dos ativos do plano | Plano Previdenciário |            | Plano Assistencial |            |
|--|----------------------|------------|--------------------|------------|
|  | 31/03/2014           | 31/12/2013 | 31/12/2013         | 31/12/2012 |
| Taxa nominal de rendimento esperada sobre os ativos do plano                   | 11,80%               | 9,21%      | N/A                | N/A        |

#### c) Contrato de Dívida Atuarial (\*)

Em 27 de dezembro de 2001, a Companhia Energética de Brasília - CEB, na qualidade de patrocinadora da Fundação de Previdência dos Empregados da CEB - FACEB, assinou contrato de parcelamento de contribuição suplementar para com essa Fundação, oriundo dos compromissos especiais assumidos em 1993. Com a desverticalização ocorrida em janeiro de 2006, a CEB D assumiu a dívida relativa a esse contrato.

Esses compromissos decorrem das alterações ocorridas quando da implantação do Plano Complementar de Benefícios Previdenciários (aprovado pela Secretaria de Previdência Complementar em 1992), principalmente de verbas salariais introduzidas nas remunerações dos empregados da Companhia e que passaram desde então a compor os salários de participação da FACEB, tais como: adicionais de periculosidade e penosidade, décimo quarto salário e participação nos lucros. Até aquele ano, as reservas correspondentes às citadas rubricas eram amortizadas pela CEB por meio do pagamento à FACEB de parcelas mensais extraordinárias ou quitação anual por período. Essa contribuição foi denominada “suplementar”, pois é uma contribuição adicional além da contribuição normal, e foi decorrente do custo do serviço passado dos empregados.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

As características dessa contratação e que foram incluídas no Regulamento do Plano, conforme descrevemos: encargos financeiros de 6% ao ano; correção monetária igual à variação INPC, capitalizada mensalmente; prazo de amortização de 180 meses sucessivos. Demonstramos, a seguir, o montante atualizado, líquido das amortizações, até 31 de março de 2014:

As movimentações da dívida atuarial ocorreu conforme quadro a seguir:

|  | Circulante    | Não Circulante | Total         |
|--|---------------|----------------|---------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b> | <b>28.889</b> | <b>62.783</b>  | <b>91.672</b> |
| Amortização                            | (29.088)      |                | (29.088)      |
| Atualização                            | 3.336         | 6.575          | 9.911         |
| Transferências para o circulante       | 29.008        | (29.008)       |               |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>32.145</b> | <b>40.350</b>  | <b>72.495</b> |
| Amortização no trimestre               | (12.728)      |                | (12.728)      |
| Atualização no trimestre               | 8.826         | 1.401          | 10.227        |
| Transferências para o circulante       | 3.902         | (3.902)        |               |
| <b>Saldo em 31 de março 2014</b>       | <b>32.145</b> | <b>37.849</b>  | <b>69.994</b> |

(\*) Calculado em conformidade com as disposições da Lei Complementar n° 109/2001 e Resolução CGPC n° 26/2008, observando-se as contribuições atuais e futuras, de patrocinadoras e participantes, inclusive assistidos, de acordo com as regras estabelecidas no Plano de Custeio vigente.

A composição do passivo é a seguinte:

|                            | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
|----------------------------|---------------|---------------|
| Contribuições para o plano | 1.191         | 1.708         |
| Contrato de dívida         | 69.993        | 72.495        |
| <b>Total</b>               | <b>71.184</b> | <b>74.203</b> |

Para cálculo do passivo a ser registrado, foram consideradas já no resultado as contribuições a pagar, dessa forma, o valor restante já se encontra contabilizado por meio do Contrato de Equacionamento de Déficit (vide letra b. (ii). a) pactuado entre a Companhia e a FACEB.

#### d) Programa de desligamento voluntário

Em continuidade ao programa implementado em 2005, a Companhia implementou o Programa de Desligamento Voluntário II que contou com a adesão de 185 empregados que possuem condições de se aposentar no INSS e que completam as condições com a FACEB no decorrer de 2006 a 2015.

Demonstramos, a seguir, a movimentação das verbas indenizatórias do Programa de Desligamento Voluntário II:

|                                       | Total        | Circulante   | Não Circulante |
|---------------------------------------|--------------|--------------|----------------|
| <b>Passivo em 31 de dezembro 2013</b> | <b>6.385</b> | <b>4.569</b> | <b>1.816</b>   |
| Amortização no trimestre              | (1.321)      | (1.321)      |                |
| Atualização no trimestre              | (203)        |              | (203)          |
| Transferências para o circulante      |              | 484          | (484)          |
| <b>Passivo em 31 de março de 2014</b> | <b>4.861</b> | <b>3.732</b> | <b>1.129</b>   |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 21 PROVISÕES PARA RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E REGULATÓRIOS

Os processos judiciais provisionados e não provisionados, são apresentados a seguir.

##### (a) Provisões para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e regulatórios provisionados

A Companhia e suas controladas possuem processos judiciais e administrativos de natureza trabalhista, cível, fiscal e regulatórios em diversas instâncias processuais. A Administração reavalia os riscos de contingências relacionados a esses processos e, baseada na opinião de seus procuradores jurídicos, constitui provisão para as causas cujas chances de um desfecho desfavorável são consideradas prováveis.

|                       | Controladora |              | Consolidado   |               |
|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
|                       | 31/03/2014   | 31/12/2013   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Regulatórias          |              |              | 51.237        | 50.066        |
| Trabalhistas          | 47           | 94           | 6.983         | 6.869         |
| Fiscais               | 8.228        | 8.223        | 8.228         | 8.223         |
| Cíveis                |              |              | 6.870         | 6.674         |
| <b>Total</b>          | <b>8.275</b> | <b>8.317</b> | <b>73.318</b> | <b>71.832</b> |
| <b>Circulante</b>     | <b>47</b>    | <b>94</b>    | <b>4.922</b>  | <b>4.850</b>  |
| <b>Não Circulante</b> | <b>8.228</b> | <b>8.223</b> | <b>68.396</b> | <b>66.982</b> |

#### Movimentação das provisões para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e regulatórios

|  | Controladora |              |              |
|--|--------------|--------------|--------------|
|  | Trabalhista  | Fiscais      | Total        |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b> | <b>96</b>    | <b>9.148</b> | <b>9.244</b> |
| Constituições de Provisão              | 15           | 2.295        | 2.310        |
| Pagamentos                             |              | (2.153)      | (2.153)      |
| Reversão de Provisão                   | (17)         | (1.067)      | (1.084)      |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>94</b>    | <b>8.223</b> | <b>8.317</b> |
| Pagamentos                             | (34)         |              | (34)         |
| Atualização Monetária                  | 5            | 5            | 10           |
| Reversão de Provisão                   | (18)         |              | (18)         |
| <b>Saldo em 31 de março de 2014</b>    | <b>47</b>    | <b>8.228</b> | <b>8.275</b> |

|   | Consolidado  |              |              |               |               |
|---|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
|   | Trabalhista  | Cíveis       | Fiscais      | Regulatórias  | Total         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b>          | <b>5.263</b> | <b>6.826</b> | <b>9.148</b> | <b>32.940</b> | <b>54.177</b> |
| Constituições de Provisão                       | 1.978        | 549          | 2.295        | 14.273        | 19.095        |
| Pagamentos                                      |              |              | (2.153)      |               | (2.153)       |
| Reversão de Retificadora PLR Exercício 2007 (a) | 7.173        |              |              |               | 7.173         |
| Reversão de Provisão                            | (8.933)      | (1.022)      | (1.067)      |               | (11.022)      |
| Atualização Monetária                           | 1.388        | 321          |              | 2.853         | 4.562         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b>          | <b>6.869</b> | <b>6.674</b> | <b>8.223</b> | <b>50.066</b> | <b>71.832</b> |
| Constituições de Provisão                       |              | 7            |              |               | 7             |
| Pagamentos                                      | (34)         |              |              |               | (34)          |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|                                     | Consolidado  |              |              |               |               |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
|                                     | Trabalhista  | Cíveis       | Fiscais      | Regulatórias  | Total         |
| Reversão de Provisão                | (18)         |              |              |               | (18)          |
| Atualização Monetária               | 166          | 189          | 5            | 1.171         | 1.531         |
| <b>Saldo em 31 de março de 2014</b> | <b>6.983</b> | <b>6.870</b> | <b>8.228</b> | <b>51.237</b> | <b>73.318</b> |

(a) O valor de R\$ 7.173 representa o valor depositado em juízo e que foi pago aos empregados da CEB D na forma de participação nos lucros/resultados no exercício de 2007, após decisão judicial favorável (liminar). A CEB D recorreu da decisão e constituiu uma provisão para contingência trabalhista mesmo valor. A provisão para contingência trabalhista era apresentada líquida do valor do ativo. Em dezembro de 2013, a CEB D reverteu à provisão constituída e para o valor do ativo foi constituída uma provisão para perdas prováveis no montante de R\$ 7.173.

#### (i) Demandas Trabalhistas

Ações movidas por empregados e ex-empregados contra a Companhia, envolvendo cobrança de horas extras, adicionais de periculosidade, dano moral, responsabilidade subsidiária/solidária de empregados de empresas contratadas para prestação de serviços terceirizados. A atualização das contingências trabalhistas é com base na Taxa Referencial (TR).

#### (ii) Demandas Cíveis

Ações pleiteando indenização por acidentes com a rede de distribuição de energia elétrica, danos morais, além de discussões quanto à relação de consumo, tais como cobrança e corte indevidos, corte por inadimplência, problemas na rede e questionamentos de valores pagos por consumidores. A atualização das contingências cíveis é com base no INPC.

#### (iii) Demandas Regulatórias

A CEB D está discutindo nas esferas administrativa e judicial autuações do Órgão Regulador sobre eventuais descumprimentos de normas regulatórias. As principais contingências regulatórias envolvem a não conformidade nos processos de fiscalização, tais como: ausência de anuência prévia para dação em garantia em empréstimos contraídos pela Companhia e investimentos em consórcio, extrapolação dos limites de DEC/FEC, falta de investimentos no sistema elétrico de distribuição e referente à fiscalização de procedimentos da atividade comercial. A atualização das provisões regulatórias é com base na taxa Selic.

A Administração da CEB D, consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

#### (iv) Demandas Fiscais

As provisões fiscais referem-se a processos da Receita Federal relativos a IRPJ, PIS, COFINS, PER/DCOMP e CSLL. A Companhia emitiu Despacho decisório para a homologação das Declarações de Compensação, sendo também apresentada Manifestação de Inconformidade requerendo que seja reconhecido o direito a compensação dos créditos tributários, na qual foi indeferida pela Receita Federal.

A Administração da Companhia consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (b) Passivo Contingente

A Companhia e suas Controladas possuem processos de natureza trabalhistas e cíveis e fiscais envolvendo riscos de perda classificados pela Administração como possíveis, com base na avaliação de seus assessores legais, para as quais não há provisão constituída. O montante desses processos, em 31 de março de 2014 é apresentado conforme segue:

|              | Controladora  |               | Consolidado   |               |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|              | 31/03/2014    | 31/12/2013    | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| Fiscais      | 21.529        | 21.529        | 21.529        | 21.529        |
| Cíveis       | 245           | 245           | 699           | 1.933         |
| Trabalhistas | 150           | 150           | 1.853         | 584           |
| <b>Total</b> | <b>21.924</b> | <b>21.924</b> | <b>24.081</b> | <b>24.046</b> |

#### (i) Demandas Fiscais

Representam valores referentes às Contribuições Sociais de PIS e COFINS, que foram objeto de compensação com créditos existentes na Receita Federal por recolhimentos realizados a maior, e que, quando da solicitação da compensação através de PER/DCOMP estes não foram homologados pela Receita Federal. Os consultores legais da Companhia vêm buscando reverter a decisão da Receita Federal com a comprovação de que tais cobranças não procedem.

## 22 DEMAIS OBRIGAÇÕES

|  | Controladora   |                | Consolidado    |                |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2014     | 31/12/2013     | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| Recursos para Futuro Aumento de Capital (a)            | 212.000        | 212.000        | 212.000        | 212.000        |
| Consumidores   | 38             |                | 11.067         | 10.108         |
| Parcelamento de Multa ANEEL                            |                |                | 6.907          | 7.425          |
| Consignações a Favor de Terceiros                      | 56             | 89             | 3.842          | 4.996          |
| Arrendamento   |                |                | 3.685          | 3.525          |
| Compensação Financeira Utilização de Recursos Hídricos |                |                | 1.348          | 952            |
| Retenção de Quotas RGR                                 |                |                | 724            | 724            |
| Cauções e Garantia                                     |                |                | 668            | 732            |
| Obrigações com Empresas Ligadas                        | 159            | 107            |                |                |
| Outras Obrigações                                      | 21             | 19             | 4.348          | 4.092          |
| <b>Total</b>   | <b>212.274</b> | <b>212.215</b> | <b>244.589</b> | <b>244.554</b> |
| <b>Circulante</b>                                      | <b>274</b>     | <b>215</b>     | <b>26.958</b>  | <b>26.284</b>  |
| <b>Não Circulante</b>                                  | <b>212.000</b> | <b>212.000</b> | <b>217.631</b> | <b>218.270</b> |

(a) Refere-se a adiantamento efetuado pelo controlador, Governo do Distrito Federal, que necessita de aprovação na assembleia de acionistas para que seja incorporado ao capital da Companhia. O valor será incorporado ao capital pelo seu valor histórico.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 23 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

##### (a) Capital Social

O Capital autorizado é de R\$ 368.724, conforme art. 7º do Estatuto da Companhia, e o Capital Social subscrito e integralizado é de R\$ 342.056 (R\$ 342.056 em 2013). As ações são escriturais e sem valor nominal, sendo que as ações preferenciais de ambas as classes não têm direito a voto.

A composição do Capital Social subscrito e integralizado por classe de ações é a seguinte:

| Capital Total em Ações                          | 31/03/2014       | 31/12/2013       |
|---|------------------|------------------|
| <b>Ações Ordinárias</b>                         | <b>4.576.432</b> | <b>4.576.432</b> |
| <b>Ações Preferenciais</b>                      | <b>4.607.026</b> | <b>4.607.026</b> |
| Classe A  | 1.313.002        | 1.313.002        |
| Classe B  | 3.294.024        | 3.294.024        |
| <b>Total</b>                                    | <b>9.183.458</b> | <b>9.183.458</b> |
| <b>Valor Patrimonial por Ação:</b>              |                  |                  |
| Patrimônio Líquido                              | 235.904          | 308.344          |
| (-) Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | (11.969)         | (11.969)         |
| <b>Total</b>                                    | <b>223.935</b>   | <b>296.375</b>   |
| <b>Quantidade de Ações</b>                      | <b>9.183.458</b> | <b>9.183.458</b> |
| <b>Valor Patrimonial por Ação - Em (R\$)</b>    | <b>24,38</b>     | <b>32,27</b>     |

##### (b) Ajuste de Avaliação Patrimonial

Neste grupo estão contabilizados os seguintes eventos:

##### (i) Custo Atribuído (Deemed Cost)

A reserva para ajustes de avaliação patrimonial foi constituída em decorrência dos ajustes por adoção do custo atribuído do ativo imobilizado na data de transição, no montante de R\$ 195.191, líquido de efeitos tributários.

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial são reclassificados para o resultado do exercício integral ou parcialmente, quando da alienação dos ativos a que elas se referem. Em 2009 houve venda de terrenos e a reserva foi realizada em R\$ 6.374, líquido dos efeitos tributários.

O efeito decorrente da adoção do custo atribuído em 1º de janeiro de 2009 é demonstrado conforme quadro a seguir:

| Terrenos   | Controladora   | Consolidado    |
|--|----------------|----------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2008</b>                           | <b>1.442</b>   | <b>1.442</b>   |
| Ajustes por adoção do custo atribuído                            | 295.744        | 295.744        |
| <b>Saldo em 1º de janeiro de 2009</b>                            | <b>297.186</b> | <b>297.186</b> |
| Alienação de Terreno - Exercício de 2009                         | (11.099)       | (11.099)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010 e 2011 – Valor Bruto</b>      | <b>286.087</b> | <b>286.087</b> |
| Efeito Fiscal (IRPJ/CSLL 34%)                                    | (97.270)       | (97.270)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013, líquido do efeito fiscal</b> | <b>188.817</b> | <b>188.817</b> |
| <b>Saldo em 31 de março de 2014, líquido do efeito fiscal</b>    | <b>188.817</b> | <b>188.817</b> |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (ii) Ganhos/Perdas na Variação de Percentual em Participações Societárias

Em dezembro de 2011, foi contabilizado em ajuste de avaliação patrimonial uma perda de capital por diluição de percentual no capital da Controlada em conjunto Energética Corumbá III S.A, o valor desta perda foi de R\$ 847 e foi apurado pelo cálculo da equivalência patrimonial. No Exercício de 2013, ocorreram os seguintes eventos: Em abril de 2013, houve novo aporte de capital pelos acionistas, os quais não foram proporcionais às participações detidas por cada acionista, este fato gerou uma perda de R\$ 31. O outro evento foi a declaração de dividendos destinados a CEB, que em relação ao percentual de participação total sobre o Capital Social da Controlada gerou um ganho de R\$ 47. A perda acumula registrada com a Controlada Energética Corumbá III S.A na rubrica de ajuste de avaliação patrimonial em 31 de março de 2014 é de R\$ 859.

Em outubro de 2012, os acionistas da coligada Corumbá Concessões S.A se reuniram em assembleia geral extraordinária e aprovaram e formalizaram a opção de compra da totalidade das ações preferência nominativa classe “B” de propriedade do Fundo de Investimento em Participações BRB Corumbá. Após a aquisição, estas ações foram contabilizadas na Coligada na rubrica de Ações em Tesouraria e gerou alteração na estrutura societária da Coligada, desta forma, a participação do Grupo na Coligada passou de 39,07% para 45,57% gerando um ganho na variação de percentual de R\$ 18.623.

#### (ii) Perdas Atuariais – Plano Assistencial e Previdenciário

A Companhia reconheceu em 1º de janeiro de 2013 perdas atuarial referente aos planos assistencial e previdenciário dos empregados da Controlada CEB D no montante de R\$ 165.240. O valor desta perda foi registrada no patrimônio líquido da Companhia de acordo com as regra estabelecida no CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados. Em 31 de dezembro de 2013, o montante da perda atuarial era de R\$ 158.116 e ao final do primeiro trimestre de 2014 após nova avaliação atuarial realizada, o saldo da perda foi reduzido em R\$ 2.091, fechando o trimestre com uma perda de R\$ 156.025.

Em 31 de março de 2014, a composição do saldo da rubrica “Ajustes de avaliação patrimonial” é a seguinte:

|   | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
|---|---------------|---------------|
| Custo atribuído do Ativo Imobilizado                                    | 188.817       | 188.817       |
| Ganho na Variação de Percentual – Corumbá Concessões S.A (ii)           | 18.623        | 18.623        |
| Perda de Capital na Diluição de Percentual – Energética Corumbá III S.A | (859)         | (859)         |
| Perdas Atuarial - Plano Assistencial                                    | (156.025)     | (158.116)     |
| Outras Movimentações - Coligadas  | 33            | 33            |
| <b>Total</b>  | <b>50.589</b> | <b>48.498</b> |

#### (c) Resultado do exercício

No final do primeiro trimestre de 2014, a Companhia apurou um Prejuízo de R\$ 74.531 (R\$ 32.492 em 31/03/2013).

#### (d) Reserva de lucros

**Reserva legal:** É constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado a cada exercício nos termos do art. 193 da Lei 6404/76, até o limite de 20% do capital social. A destinação é facultativa quando a reserva legal, somada às

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

reservas de capital, exceder em 30% o capital social. A reserva somente é utilizada para aumento do capital social ou para absorção de prejuízos.

#### (f) Distribuição de Dividendos

A política de dividendos da entidade consta no Art. 9º do Estatuto vigente, em relação às ações preferenciais classe A:

I - Prioridade no recebimento de dividendos mínimos de 10% ao ano, calculados proporcionalmente ao que elas representem do capital social integralizado até a data do encerramento do exercício correspondente.

II - Prioridade no reembolso do capital até o valor do patrimônio líquido das ações, em caso de liquidação da Companhia, sem prêmio.

O Art. 10º apresenta o seguinte texto relacionado aos titulares das ações preferenciais classe B: “[...] gozarão de prioridade no reembolso do capital até o valor do patrimônio líquido das ações, sem prêmio, após o reembolso da classe A, em caso de liquidação da Companhia.”. Ainda, em Parágrafo único, no mesmo artigo “[...] ações preferenciais classe B não tem direito a dividendo fixo ou mínimo.”. Conforme consta no Estatuto Art. 37 parágrafo 1º “Será sempre assegurado às ações preferenciais classe A, [...] o recebimento de dividendos 10% maiores do que os pagos às ações ordinárias.

## 24 INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

O Grupo possui quatro segmentos divulgáveis, conforme descrito abaixo, que são as unidades de negócio estratégicas do Grupo. Para cada uma das unidades de negócios estratégicas, a Administração do Grupo analisa os relatórios internos periodicamente. O seguinte resumo descreve as operações em cada um dos segmentos reportáveis do Grupo:

- Distribuição e comercialização de energia elétrica: tem como atribuição distribuir e comercializar energia, sendo responsável por operar e manter a infraestrutura, bem como prestar serviços correlatos. Atua por intermédio da CEB D;
- Geração de energia – tem como atribuição produzir energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulicas. Atua por intermédio da empresa CEB Geração S/A.;
- Comercialização de energia elétrica – tem como atribuição comercialização energia. Atua por intermédio da CEB Lajeado S.A e CEB Participações S.A.; e
- Outros – Neste segmento estão a Companhia Energética de Brasília S.A - CEB Holding – que tem como atribuição a participação em outras sociedades, como sócia-quotista ou acionista e a prestação de serviços de manutenção do parque de iluminação pública do Distrito Federal e a Companhia Brasileira de Gás S.A que tem como atribuição a exploração do serviço público de distribuição de gás canalizado.

Em 31 de março de 2014, a Receita Operacional Bruta registrada pelo fornecimento de energia elétrica e prestações de serviços com o Governo do Distrito Federal (Administrações Regionais, Empresas Públicas, Secretárias Estado de Governo e demais Órgãos) totalizou R\$ 87.393, representando 15,44% da Receita Operacional Bruta Consolidada (R\$ 74.595 – 13,17% da Receita Operacional Bruta Consolidada em 31/03/2014).

Informações referentes aos resultados de cada segmento reportável para os períodos findos em 31 de março de 2014 e de 2013 estão incluídas abaixo:

## Notas Explicativas



## Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|   | Distribuição     |                  | Geração        |                | Comercialização |                 | Outros          |                 | Eliminações     |                 | Consolidado      |                  |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
|   | 31/03/2014       | 31/03/2013       | 31/03/2014     | 31/03/2013     | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014       | 31/03/2013       |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                | <b>387.510</b>   | <b>360.868</b>   | <b>5.390</b>   | <b>3.636</b>   | <b>32.910</b>   | <b>28.332</b>   | <b>14.571</b>   | <b>13.392</b>   | <b>(30.162)</b> | <b>(27.817)</b> | <b>410.219</b>   | <b>378.411</b>   |
| Energia Elétrica comprada para Revenda            | (315.554)        | (248.469)        |                |                | (2.156)         | (7.730)         |                 |                 | 29.966          | 27.611          | (287.745)        | (228.588)        |
| Encargos de uso da rede elétrica                  | (18.442)         | (17.669)         | (192)          | (195)          | (2.875)         | (3.230)         |                 |                 | 192             | 195             | (21.317)         | (20.899)         |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA</b>                 | <b>(333.996)</b> | <b>(266.138)</b> | <b>(192)</b>   | <b>(195)</b>   | <b>(5.032)</b>  | <b>(10.960)</b> |                 |                 | <b>30.158</b>   | <b>27.806</b>   | <b>(309.062)</b> | <b>(249.487)</b> |
| Pessoal   | (43.109)         | (38.474)         | (673)          | (547)          | (623)           | (415)           | (2.874)         | (2.371)         |                 |                 | (47.280)         | (41.807)         |
| Entidade de Previdência Privada                   | (1.948)          | (1.679)          |                |                |                 |                 | (5)             | (10)            |                 |                 | (1.953)          | (1.689)          |
| Material  | (1.327)          | (909)            | (25)           |                | (2)             | (11)            | (1.943)         | (13)            |                 |                 | (3.297)          | (933)            |
| Serviço de Terceiros                              | (28.481)         | (24.639)         | (801)          | (630)          | (1.292)         | (1.181)         | (10.254)        | (7.937)         |                 |                 | (40.827)         | (34.387)         |
| Depreciação e Amortização                         | (11.692)         | (10.357)         | (90)           | (89)           | (1.650)         | (1.652)         | (105)           | (105)           |                 |                 | (13.537)         | (12.203)         |
| Provisões   | (3.523)          | (4.527)          |                | (7)            | (86)            | (98)            | 13              | (25)            |                 |                 | (3.596)          | (4.657)          |
| Custo de Construção                               | (37.766)         | (40.983)         |                |                |                 |                 |                 |                 |                 |                 | (37.766)         | (40.983)         |
| Provisão (Reversão) para Devedores Duvidosos      | (6.521)          | (1.292)          |                |                |                 |                 |                 |                 |                 |                 | (6.521)          | (1.292)          |
| Arrendamento                                      |                  |                  |                |                | (10.033)        | (9.597)         |                 |                 |                 |                 | (10.033)         | (9.597)          |
| Outras  | (2.624)          | (970)            | (430)          | (294)          | (2.737)         | (2.138)         | (1.008)         | (1.005)         | 4               | 11              | (6.795)          | (4.396)          |
| <b>DESPESAS E CUSTOS OPERACIONAIS</b>             | <b>(136.992)</b> | <b>(123.830)</b> | <b>(2.018)</b> | <b>(1.567)</b> | <b>(16.423)</b> | <b>(15.092)</b> | <b>(16.176)</b> | <b>(11.466)</b> | <b>4</b>        | <b>11</b>       | <b>(171.605)</b> | <b>(151.944)</b> |
| Equivalência Patrimonial                          |                  |                  |                |                | 3.114           | 3.510           | (73.206)        | (29.505)        | 77.926          | 28.981          | 7.833            | 2.986            |
| <b>RESULTADO BRUTO</b>                            | <b>(83.478)</b>  | <b>(29.100)</b>  | <b>3.179</b>   | <b>1.874</b>   | <b>14.570</b>   | <b>5.790</b>    | <b>(74.812)</b> | <b>(27.579)</b> | <b>77.926</b>   | <b>28.981</b>   | <b>(62.615)</b>  | <b>(20.034)</b>  |
| Receita Financeira                                | 7.635            | 7.845            | 250            | 146            | 1.595           | 3.213           | 154             | 860             |                 | (2.863)         | 9.633            | 9.201            |
| Despesa Financeira                                | (12.392)         | (12.536)         | (9)            | (6)            | (222)           | (2.574)         | (20)            | (3.867)         |                 | 2.863           | (12.643)         | (16.120)         |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                       | <b>(4.757)</b>   | <b>(4.691)</b>   | <b>241</b>     | <b>140</b>     | <b>1.373</b>    | <b>639</b>      | <b>134</b>      | <b>(3.007)</b>  |                 |                 | <b>(3.010)</b>   | <b>(6.919)</b>   |
| <b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>               | <b>(88.235)</b>  | <b>(33.791)</b>  | <b>3.420</b>   | <b>2.014</b>   | <b>15.943</b>   | <b>6.429</b>    | <b>(74.678)</b> | <b>(30.586)</b> | <b>77.926</b>   | <b>28.981</b>   | <b>(65.625)</b>  | <b>(26.953)</b>  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social - Corrente |                  | (53)             | (254)          | (159)          | (4.514)         | (1.725)         | (3)             | (2.061)         |                 |                 | (4.771)          | (3.998)          |
| <b>LÚCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO</b>        | <b>(88.235)</b>  | <b>(33.844)</b>  | <b>3.166</b>   | <b>1.855</b>   | <b>11.429</b>   | <b>4.704</b>    | <b>(74.682)</b> | <b>(32.647)</b> | <b>77.926</b>   | <b>28.981</b>   | <b>(70.396)</b>  | <b>(30.951)</b>  |
| Atribuível ao Acionista Controlador               |                  |                  |                |                |                 |                 |                 |                 |                 |                 | (74.531)         | (32.492)         |
| Atribuível aos Acionistas não Controladores       |                  |                  |                |                |                 |                 |                 |                 |                 |                 | 4.135            | 1.541            |

## INFORMAÇÕES ADICIONAIS

|                                |         |         |       |       |          |          |        |        |  |  |          |          |
|--------------------------------|---------|---------|-------|-------|----------|----------|--------|--------|--|--|----------|----------|
| Receita Operacional Líquida    | 387.510 | 360.868 | 5.390 | 3.636 | 32.910   | 28.332   | 14.571 | 13.392 |  |  | 440.381  | 406.228  |
| Receita entre Segmentos        | (196)   | (207)   |       |       | (29.966) | (27.610) |        |        |  |  | (30.162) | (27.817) |
| Receitas com Clientes Externos | 387.314 | 360.661 | 5.390 | 3.636 | 2.944    | 722      | 14.571 | 13.392 |  |  | 410.219  | 378.411  |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 25 DESDOBRAMENTO DAS CONTAS DO RESULTADO

##### (a) Receita Operacional Líquida

|  | Controladora   |                | Consolidado      |                  |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|
|  | 31/03/2014     | 31/03/2013     | 31/03/2014       | 31/03/2013       |
| Fornecimento de Energia Elétrica (*)         |                |                | 449.314          | 447.429          |
| Receita de Construção                        |                |                | 37.766           | 40.983           |
| Energia de Curto Prazo                       |                |                | 42.948           | 9.302            |
| Receita de Prestação de Serviços             | 15.416         | 13.902         | 15.867           | 14.449           |
| Suprimento de Energia                        |                |                | 9.256            | 7.135            |
| Arrendamento e Aluguéis                      |                |                | 5.763            | 5.629            |
| Disponibilidade do Sistema de Distribuição   |                |                | 3.729            | 5.881            |
| Receita de Venda de Gás                      |                |                | 1.130            | 1.338            |
| Outras Receitas                              |                |                | 420              | 730              |
| <b>Receita Operacional Bruta</b>             | <b>15.416</b>  | <b>13.902</b>  | <b>566.193</b>   | <b>532.876</b>   |
| Impostos                                     | (309)          | (278)          | (94.357)         | (94.537)         |
| Contribuições                                | (1.426)        | (1.286)        | (51.823)         | (48.192)         |
| Encargos do Consumidor                       |                |                | (9.794)          | (11.736)         |
| <b>Deduções da Receita Operacional Bruta</b> | <b>(1.735)</b> | <b>(1.564)</b> | <b>(155.974)</b> | <b>(154.465)</b> |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>           | <b>13.681</b>  | <b>12.338</b>  | <b>410.219</b>   | <b>378.411</b>   |

(\*) Os ativos financeiros relacionados ao contrato de concessão são remunerados pelo WACC regulatório (custo médio ponderado de capital) e essa remuneração é reconhecida como receita pelo faturamento mensal da tarifa ao consumidor. Em 31 de março de 2014, o valor corresponde a R\$ 56.249 (R\$ 47.509 em 31/03/2013).

A Medida Provisória nº 579, de 11 de setembro de 2012 (convertida na Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013) determinou que os recursos relacionados à subvenção de baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. Estes recursos serão repassados pela Eletrobrás e são homologados pela ANEEL no processo de reajuste anual das distribuidoras. No primeiro trimestre de 2014, foi registrado na rubrica de Fornecimento de Energia Elétrica receita de R\$ 12.752, sendo R\$ 5.699 referentes à subvenção de baixa renda e R\$ 7.052 referente ao ressarcimento dos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, redação dada pela Medida Provisória nº 605, de 23 de janeiro de 2013, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. O saldo a receber foi contabilizado na rubrica Recursos da CDE – Decreto 7.945/2013 (Nota 8).

##### (b) Custo com Serviço de Energia Elétrica

|  | Consolidado      |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | 31/03/2014       | 31/03/2013       |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (250.247)        | (206.082)        |
| Energia elétrica comprada para revenda - Curto Prazo | (52.878)         | (22.507)         |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (21.317)         | (20.899)         |
| Repasse da Conta - ACR Custo de Energia (i)          | 15.380           |                  |
| <b>Total</b>   | <b>(309.062)</b> | <b>(249.488)</b> |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

#### (i) Decreto nº 8.221 de 2 de abril de 2014

O Governo Federal fundamentado na Lei nº 12.783/2013 publicou em 02 de abril de 2014, o Decreto nº 8.221/2014, que autorizou a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE a criar e manter a Conta no Ambiente de Contratação Regulada - CONTA-ACR para cobrir, total ou parcialmente, os gastos das distribuidoras de energia com exposição involuntária no mercado de curto prazo e custos do despacho termoeletrico, através da contratação de operações de crédito bancário destinadas à cobertura dos custos previstos. A CCEE será a responsável pela gestão da CONTA - ACR.

No trimestre findo em 31 de março de 2014, a Companhia reconheceu como compensação de custos de energia, referente aos valores aportados pela CONTA ACR um total de R\$ 15.380, sendo R\$ 7.904 referente a competência fevereiro de 2014, já homologados pela ANEEL e ressarcidos em 28 de abril de 2014, e R\$ 7.475 baseado em estimativa referente a competência março de 2014. O saldo a receber contabilizado na rubrica Recursos da Conta ACR – Decreto 8221/2014 (Nota 8).

#### Aporte CDE – Decretos nºs 7891/2013 e 7.945/2013

Devido aos altos custos financeiros ocasionados pelas condições hidroenergéticas desfavoráveis desde o final de 2012, relacionado principalmente aos baixos índices dos reservatórios das usinas hidrelétricas, o governo brasileiro emitiu em 23 de janeiro 2013, o Decreto 7.891, alterado pelo Decreto 7.945 de 7 de março de 2013 com o intuito de neutralizar parte do problema de caixa enfrentado pelas distribuidoras.

Com relação à contratação de energia, o Decreto 7.945 (i) reduziu o prazo mínimo de três para um ano, contado a partir do início do suprimento de energia, de contratos de comercialização de energia elétrica proveniente de empreendimentos existentes e (ii) aumentou o repasse dos custos de aquisição de energia elétrica pelas distribuidoras para os consumidores finais de cento e três para cento e cinco por cento do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento da distribuidora.

Com relação aos objetivos da CDE, o Decreto alterou os mesmos, e instituiu o repasse de recursos da CDE às concessionárias de distribuição dos custos relacionados abaixo:

i. neutralizar a exposição das concessionárias de distribuição ao mercado de curto prazo das usinas hidrelétricas contratadas em regime de cotas de garantia física de energia e de potência, por insuficiência de geração alocada no âmbito do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE (Risco Hidrológico);

ii. neutralizar a exposição das concessionárias de distribuição no mercado de curto prazo das distribuidoras, por insuficiência de lastro contratual em relação à carga realizada, relativa ao montante de reposição não recontratado em função da não adesão à prorrogação de concessões de geração de energia elétrica (Exposição Involuntária);

iii. cobrir o custo adicional relativo ao acionamento de usinas termelétricas fora da ordem de mérito por decisão do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE (ESS – Segurança Energética).

No primeiro trimestre de 2014 não houve aportes de recursos da CDE para a CEB D.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (c) Custos e Despesas Operacionais por Natureza

|   | Controladora    |                 | Consolidado      |                  |
|---|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
|   | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014       | 31/03/2013       |
| Pessoal e Administradores                           | (2.807)         | (829)           | (47.280)         | (41.807)         |
| Serviço de Terceiros                                | (10.141)        | (9.345)         | (40.910)         | (34.387)         |
| Custo de Construção – concessão (a)                 |                 |                 | (37.766)         | (40.983)         |
| Depreciação e Amortização                           | (37)            | (35)            | (13.537)         | (12.202)         |
| Arrendamento  |                 |                 | (10.033)         | (9.597)          |
| (Provisão)/Reversão/Perdas de Devedores Duvidosos   |                 |                 | (6.521)          | (1.292)          |
| Material  | (1.943)         | (12)            | (3.297)          | (933)            |
| Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos |                 |                 | (2.180)          | (1.786)          |
| Entidade de Previdência Privada                     | (5)             | (10)            | (1.953)          | (1.689)          |
| Taxa de Fiscalização de Serviço Energia Elétrica    |                 |                 | (627)            | (916)            |
| Outras Despesas                                     | (200)           | (57)            | (6.939)          | (5.841)          |
| <b>Total</b>  | <b>(15.133)</b> | <b>(10.288)</b> | <b>(171.043)</b> | <b>(151.433)</b> |
| <b>Classificados como:</b>                          |                 |                 |                  |                  |
| <b>Custo da Operação</b>                            |                 |                 | <b>(95.779)</b>  | <b>(87.366)</b>  |
| <b>Custo dos Serviços Prestados</b>                 | <b>(12.983)</b> | <b>(7.294)</b>  | <b>(12.797)</b>  | <b>(8.083)</b>   |
| <b>Despesas com Vendas</b>                          |                 |                 | <b>(20.114)</b>  | <b>(15.735)</b>  |
| <b>Despesas Gerais e Administrativas</b>            | <b>(2.150)</b>  | <b>(2.994)</b>  | <b>(42.353)</b>  | <b>(40.249)</b>  |

(a) A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é igual a zero, considerando que:

- (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica;
- (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e
- (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura.

Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção e receita de construção.

#### (d) Outras Receitas / (Despesas) Operacionais

|   | Controladora |            | Consolidado   |               |
|---|--------------|------------|---------------|---------------|
|   | 31/03/2014   | 31/03/2013 | 31/03/2014    | 31/03/2013    |
| <b>Outras Receitas Operacionais</b>   |              |            |               |               |
| Reversão de Provisão de Benefícios Pós Emprego                                    |              |            | 7.828         | 6.770         |
| Reversão de Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e regulatórios | 18           | 17         | 18            | 1.069         |
| Recuperação de Créditos Baixados por Perdas                                       |              |            | 2.378         | 2.397         |
| Ressarcimento das CCERs   |              |            | 7.126         | 5.319         |
| Ganho na Baixa de Bens  |              |            | (11)          | (20)          |
| Outras Receitas   |              | 61         |               | 709           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>18</b>    | <b>78</b>  | <b>17.339</b> | <b>16.244</b> |
| <b>Outras Despesas Operacionais</b>   |              |            |               |               |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

|   | Controladora |             | Consolidado     |                 |
|---|--------------|-------------|-----------------|-----------------|
|   | 31/03/2014   | 31/03/2013  | 31/03/2014      | 31/03/2013      |
| Provisão de Benefícios Pós Emprego                                    |              |             | (9.814)         | (9.548)         |
| Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e regulatórios | (5)          |             | (1.534)         | (2.058)         |
| Compensação por Descontinuidade de Energia                            |              |             | (6.212)         | (3.983)         |
| Multas ANEEL  |              |             | (247)           | (275)           |
| Outras Despesas   |              | (43)        | (94)            | (890)           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(5)</b>   | <b>(43)</b> | <b>(17.901)</b> | <b>(16.754)</b> |
| <b>Outras Receitas (Despesas) Operacionais, Líquidas</b>              | <b>13</b>    | <b>35</b>   | <b>(562)</b>    | <b>(510)</b>    |

#### (e) Resultado Financeiro

|   | Controladora |                | Consolidado     |                 |
|---|--------------|----------------|-----------------|-----------------|
|   | 31/03/2014   | 31/03/2013     | 31/03/2014      | 31/03/2013      |
| <b>Receitas Financeiras</b>                       |              |                |                 |                 |
| Juros / Variações Monetárias sobre Ativos         | 1            | 4              | 2.784           | 3.401           |
| Acréscimos Moratórios em Conta de Energia         |              |                | 2.674           | 3.082           |
| Rendimentos de Aplicações Financeiras             | 115          | 598            | 1.932           | 1.576           |
| Multas e Penalidades Aplicadas                    |              |                | 1.318           | 464             |
| Variação Cambial sobre Fatura de Energia Elétrica |              |                | 843             | 396             |
| Receita de Dividendos                             |              | 252            |                 | 252             |
| Outas Receitas Financeiras                        | 22           | 1              | 82              | 30              |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>138</b>   | <b>855</b>     | <b>9.633</b>    | <b>9.201</b>    |
| <b>Despesas Financeiras</b>                       |              |                |                 |                 |
| Juros / Variações Monetárias sobre Passivos       | (10)         |                | (6.084)         | (4.880)         |
| Encargos de Dívidas                               |              | (886)          | (5.034)         | (6.580)         |
| Atualização de Benefício pós-emprego              |              |                | (1.041)         | (1.321)         |
| Custo de Transação (Empréstimos e Financiamentos) |              | (2.972)        |                 | (2.972)         |
| Outras Despesas Financeiras                       | (11)         | (8)            | (484)           | (367)           |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>(21)</b>  | <b>(3.866)</b> | <b>(12.643)</b> | <b>(16.120)</b> |
| <b>Resultado Financeiro, Líquido</b>              | <b>117</b>   | <b>(3.011)</b> | <b>(3.010)</b>  | <b>(6.919)</b>  |

#### 26 LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO

Os acionistas ordinários e preferenciais possuem direitos diferentes em relação a dividendos, direito a voto e em caso de liquidação, conforme determina o estatuto social da Companhia. Desta forma, o lucro por ação básico e diluído, foi calculado com base no lucro do exercício disponível para os acionistas ordinários e preferenciais.

##### Básico

O lucro básico por ação é calculado mediante a divisão do lucro atribuível aos acionistas da Companhia, disponível aos portadores de ações ordinárias e preferenciais, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais em circulação durante o exercício.

##### Diluído

O lucro diluído por ação é calculado mediante o ajuste da quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais em circulação, para presumir a conversão de todas as ações potenciais diluídas. A Companhia não possui categoria de ações potenciais diluídas.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A seguir são apresentados os cálculos do lucro por ação básico e diluído:

|   | 31/03/2014      | 31/03/2013      |
|---|-----------------|-----------------|
| <b>Prejuízo do Período atribuível aos acionistas da Companhia</b> | <b>(74.531)</b> | <b>(32.492)</b> |
| Prejuízo alocado às ações ordinárias – básicas e diluídas         | (37.140)        | (16.191)        |
| Prejuízo alocado às ações preferenciais – básicas e diluídas      | (37.391)        | (16.301)        |
| <b>Média ponderada das ações em circulação</b>                    |                 |                 |
| Ações ordinárias – básicas e diluídas                             | 4.576           | 4.576           |
| Ações preferenciais – básicas e diluídas                          | 4.607           | 4.607           |
| <b>Prejuízo por ação – R\$:</b>                                   |                 |                 |
| Ações ordinárias – básicas e diluídas                             | (8,1162)        | (3,5383)        |
| Ações preferenciais - básicas e diluídas                          | (8,1162)        | (3,5383)        |

## 27 TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

### (a) Controladora final

A Companhia é controlada pelo Governo do Distrito Federal (GDF).

### (b) Remuneração do pessoal-chave da Administração

O Grupo não possui transações de empréstimos ou outras transações com diretores/conselheiros ou familiares imediatos.

As remunerações dos administradores, responsáveis pelo planejamento, direção e controle das atividades da Companhia e de suas controladas, que incluem os membros do conselho de administração e diretores estatutários, estão apresentadas a seguir:

|                                  | Controladora |            | Consolidado  |            |
|----------------------------------|--------------|------------|--------------|------------|
|                                  | 31/03/2014   | 31/03/2013 | 31/03/2014   | 31/03/2013 |
| Remuneração                      | 200          | 129        | 821          | 552        |
| Demais Benefícios de Curto Prazo | 60           | 145        | 182          | 264        |
| <b>Total</b>                     | <b>260</b>   | <b>274</b> | <b>1.003</b> | <b>816</b> |

A Companhia não concede benefícios pós-emprego aos administradores e conselheiros.

### (c) Transações com partes relacionadas

Os saldos e as transações com partes relacionadas da Companhia estão demonstrados conforme a seguir:

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### (i) Operações da Controladora com suas controladas

| Transações com Partes Relacionadas (Balço Patrimonial) | Notas | Controladora  |               |
|--|-------|---------------|---------------|
|  |       | 31/03/2014    | 31/12/2013    |
| <b>Ativo</b>   |       | <b>15.882</b> | <b>15.384</b> |
| <b>Contas a Receber, líquida da PDD</b>                |       | <b>4.204</b>  | <b>3.722</b>  |
| Governo do Distrito Federal                            | a     | 4.204         | 3.722         |
| <b>Demais Ativos</b>                                   |       | <b>11.678</b> | <b>11.662</b> |
| <b>Dividendos/JSCP</b>                                 | b     | <b>11.540</b> | <b>11.535</b> |
| CEB Geração S/A  |       | 948           | 948           |
| CEB Lajeado S/A  |       | 6.294         | 6.294         |
| CEB Participações S.A                                  |       | 1.292         | 1.287         |
| Energética Corumbá III S/A                             |       | 1.203         | 1.203         |
| Corumbá Concessões S/A                                 |       | 1.803         | 1.803         |
| <b>Outras Operações</b>                                |       | <b>138</b>    | <b>127</b>    |
| CEB Distribuição S/A                                   | c     | 138           | 127           |
| <b>Passivo</b>   |       | <b>900</b>    | <b>946</b>    |
| <b>Demais Obrigações</b>                               |       | <b>900</b>    | <b>946</b>    |
| CEB Distribuição S/A                                   | d     | 741           | 839           |
| CEB Distribuição S/A                                   | e     | 159           | 107           |

| Transações com Partes Relacionadas (Resultado) | Notas | Controladora  |               |
|--|-------|---------------|---------------|
|  |       | 31/03/2014    | 31/03/2013    |
| <b>Receitas</b>                                |       | <b>15.416</b> | <b>13.902</b> |
| <b>Receita de Prestação de Serviços</b>        |       | <b>15.416</b> | <b>13.902</b> |
| Governo do Distrito Federal                    | f     | 15.416        | 13.902        |
| <b>Despesas</b>                                |       | <b>4</b>      | <b>897</b>    |
| <b>Despesas Financeiras</b>                    |       |               | <b>886</b>    |
| <b>Juros de empréstimos</b>                    |       |               | <b>886</b>    |
| CEB Lajeado S.A                                | g     |               | 886           |
| <b>Outras Despesas</b>                         |       | <b>4</b>      | <b>11</b>     |
| <b>Despesa de Locação de Imóvel</b>            |       | <b>4</b>      | <b>11</b>     |
| CEB Distribuição S.A                           | h     | 4             | 11            |

a) Representa valores a receber por serviços prestados de obras e manutenção da rede de Iluminação Pública ao Governo do Distrito Federal. Estes serviços são prestados conforme contratos realizados entre a CEB e o GDF.

b) Representa valores a receber de dividendos declarados e Juros sobre o Capital Próprio sobre o resultado das controladas.

c) Representa valores de repasse de faturas de órgãos públicos que foram creditados em conta corrente da CEB D e que serão repassados através de encontro de contas a CEB.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

d) A CEB D possui empregados cedidos a Companhia Energética de Brasília – CEB, que efetua mensalmente o ressarcimento do custo efetivo dos salários e dos benefícios dos empregados cedidos da CEB D. A cessão é por tempo indeterminado e não há cobrança de taxas adicionais.

e) Refere-se a valores a pagar de depósito de faturas de órgãos públicos realizado na conta corrente da Companhia Energética de Brasília – CEB e que é repassado através de encontro de contas a CEB D.

f) Representa a receita pelos serviços de iluminação pública (obras e manutenção da rede) prestados ao Governo do Distrito Federal – GDF (Administrações Regionais, Empresas Públicas, Secretárias de Governo e Outros). Estes serviços são faturados de acordo com os contratos firmados entre a CEB e o Governo do Distrito Federal – GDF e totalização R\$ 15.416 no primeiro trimestre de 2014 e em estudo recente foi apurado que no confronto com os custos/despesas de manutenção e obras estes contratos apresentaram uma margem líquida média de 11,39%.

g) Representa o valor de encargos financeiros sobre repasse de empréstimo realizado pela controlada CEB Lajeado S.A a CEB. Os encargos cobrados sobre este empréstimo era CDI + spread de 0,28 a.m, o empréstimo foi quitado em fevereiro de 2013.

h) Trata-se de contrato de aluguel de salas utilizadas pela Companhia Energética de Brasília – CEB, reajustado anualmente pelo IGP-M com vencimento previsto para 17 de fevereiro de 2014. O foi rescindido em janeiro contrato teve sua última parcela paga em fevereiro referente a competência de Janeiro.

#### (ii) Operações do Grupo e seus acionistas controladores e coligadas

| Transações com Partes Relacionadas (Balanço Patrimonial)                  | Notas | Consolidado    |                |
|---|-------|----------------|----------------|
|   |       | 31/03/2014     | 31/12/2013     |
| <b>Ativo</b>  |       | <b>107.129</b> | <b>121.501</b> |
| <b>Contas a Receber, Liquida da PDD</b>                                   |       | <b>96.143</b>  | <b>110.732</b> |
| Corumbá Concessões S/A  | a     | 192            | 196            |
| Energética Corumbá III S/A  | a     | 34             | 52             |
| Governo do Distrito Federal   | b     | 95.917         | 110.484        |
| <b>Demais Ativos</b>  |       | <b>10.986</b>  | <b>10.769</b>  |
| <b>Dividendos/JSCP</b>  | c     | <b>10.227</b>  | <b>10.227</b>  |
| Corumbá Concessões S/A  |       | 1.803          | 1.803          |
| Energética Corumbá III S/A  |       | 1.203          | 1.203          |
| Investco S/A  |       | 7.221          | 7.221          |
| <b>Outras Operações</b>   |       | <b>759</b>     | <b>542</b>     |
| Governo do Distrito Federal   | d     | 759            | 542            |
| <b>Passivo</b>  |       | <b>402.001</b> | <b>394.242</b> |
| <b>Fornecedores</b>   |       | <b>185.630</b> | <b>177.871</b> |
| Corumbá Concessões S/A  | e     | 53.567         | 53.567         |
| Energética Corumbá III S/A  | e     | 3.032          | 3.160          |
| Governo do Distrito Federal   | f     | 129.031        | 121.144        |
| <b>Dividendos</b>   |       | <b>4.371</b>   | <b>4.371</b>   |
| Governo do Distrito Federal   | g     | 4.371          | 4.371          |
| <b>Outras Obrigações</b>  |       | <b>212.000</b> | <b>212.000</b> |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – Governo do Distrito Federal | h     | 212.000        | 212.000        |

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

| Transações com Partes Relacionadas (Resultado)                             | Notas    | Consolidado   |               |
|--|----------|---------------|---------------|
|  |          | 31/03/2014    | 31/03/2013    |
| <b>Receitas</b>  |          | <b>88.096</b> | <b>75.740</b> |
| <b>Receita de Comercialização de Energia</b>                               | <b>i</b> | <b>703</b>    | <b>893</b>    |
| Corumbá Concessões S/A   |          | 570           | 665           |
| Energética Corumbá III S/A   |          | 133           | 228           |
| <b>Receita de Prestação de Serviços e Fornecimento de Energia Elétrica</b> |          | <b>87.393</b> | <b>74.595</b> |
| Governo do Distrito Federal  | <b>j</b> | 87.393        | 74.595        |
| <b>Receita de Dividendos</b>   |          |               | <b>252</b>    |
| BSB Energética S.A   | <b>k</b> |               | 252           |
| <b>Despesas</b>  |          | <b>41.319</b> | <b>38.264</b> |
| <b>Energia Comprada para Revenda</b>                                       |          | <b>41.319</b> | <b>38.264</b> |
| Corumbá Concessões S/A   | <b>l</b> | 32.579        | 30.150        |
| Energética Corumbá III S/A   | <b>l</b> | 8.740         | 8.114         |

a) As empresas Corumbá Concessões S.A e Energética Corumbá S.A são acessantes do sistema de distribuição de energia elétrica da CEB D e paga pelo uso do sistema através de tarifas regulamentadas pelo órgão regulador.

b) Trata-se do fornecimento de energia elétrica (CEB D) e serviços de iluminação pública (obras e manutenção da rede) (Companhia Energética de Brasília – CEB) prestado ao Governo do Distrito Federal - GDF. Pelo fornecimento de energia elétrica é cobrada a tarifa homologada pelo órgão regulador para a classe Poder Público e pelos serviços de obras e manutenção da rede de Iluminação Pública a cobrança é feita com base em contratos firmados entre a CEB e o Governo do Distrito Federal - GDF. Em 2011 a CEB D firmou contrato de parcelamento de dívidas com a Companhia de Saneamento Ambiental do Distrito Federal – CAESB no montante de R\$ 28.237 para pagamento em 48 parcelas fixas, atualizados pelo INPC até a data da renegociação e acrescidas de encargos de 1% ao mês. Pelo serviço de iluminação pública os valores são acordados entre as partes mediante contrato de prestação de serviços.

c) Representa valores a receber de dividendos declarados e Juros sobre o Capital Próprio sobre o resultado das coligadas.

d) A CEB D possui empregados cedidos a órgãos do Governo do Distrito Federal. Os órgãos beneficiários efetuam mensalmente o ressarcimento do custo efetivo dos salários e dos benefícios dos empregados cedidos da CEB D. A cessão é por tempo indeterminado e não há cobrança de taxas adicionais.

e) A CEB D tem contratos bilaterais de Suprimento de Energia com as empresas Corumbá Concessões S.A e Energética Corumbá III S.A, com prazos de vigência até 07/07/2015. Os valores das tarifas praticadas em 31/03/2014 para estes contratos são R\$ 198,37 MWh e R\$ 203,98 MWh respectivamente, e são atualizados pelo IGP\_M.

f) A Contribuição de Iluminação Pública - CIP foi instituída no Distrito Federal pela Lei Complementar n° 673 de 27 de dezembro de 2002 para o custeio dos serviços de iluminação pública prestados aos contribuintes nas vias e nos logradouros públicos do Distrito Federal.

A cobrança da CIP é efetuada na fatura de consumo de energia elétrica e devida ao Governo do Distrito federal (GDF). Em 31 de março de 2014 o montante a repassar ao GDF era de R\$ 129.031, atualizado pelo INPC.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A composição do valor a repassar está apresentado a seguir:

| Ano          | Valores arrecadados e não repassados | Valores faturados e não arrecadados | Atualização Monetária | Total          |
|--------------|--------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------|
| 2007         | 804                                  | 19                                  | 313                   | 1.136          |
| 2008         | 13.212                               | 419                                 | 4.418                 | 18.049         |
| 2010         | 12.593                               | 148                                 | 3.823                 | 16.564         |
| 2013         | 55.931                               | 191                                 | 1.199                 | 57.321         |
| 2014         | 20.992                               | 14.451                              | 518                   | 35.961         |
| <b>Total</b> | <b>103.532</b>                       | <b>15.228</b>                       | <b>10.271</b>         | <b>129.031</b> |

g) Trata-se de dividendos a pagar ao acionista controlador.

h) Representa o valor dos adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC) realizado do Governo do Distrito Federal – GDF, para aportes no capital da Companhia Energética de Brasília – CEB.

i) A empresa Corumbá Concessões S/A e Energética Corumbá III são acessantes do sistema de distribuição de energia elétrica da CEB D e paga pelo uso do sistema através de tarifas regulamentadas pelo órgão regulador.

j) Representa a receita pelos serviços de iluminação pública (obras e manutenção da rede) e do fornecimento de energia elétrica ao Governo do Distrito Federal – GDF. O serviço de fornecimento de energia elétrica apresenta um montante de R\$ 71.977 e é cobrado de acordo a tarifa homologada pelo órgão regulador – ANEEL. Para os serviços de obras e manutenção da rede de Iluminação Pública os valores são faturados de acordo com os contratos firmados entre a CEB e o Governo de Distrito Federal – GDF. Estes serviços totalização R\$ 15.416 e em estudo recente foi apurado que no confronto com os custos/despesas de manutenção e obras estes contratos apresentação uma margem líquida média de 11,39%.

k) Representa a receita de dividendo recebido pela CEB pelo investimento em participação societária na empresa BSB Energética S.A.

l) A CEB D tem contratos bilaterais de Suprimento de Energia com as empresas Corumbá Concessões S.A e Energética Corumbá III S.A, com prazos de vigência até 07/07/2015. Os valores das tarifas praticadas em 31/03/2014 para estes contratos são R\$ 198,37 MWh e R\$ 203,98 MWh respectivamente, e são atualizados pelo IGP\_M.

#### (iii) Operações com a FACEB

A Companhia e suas controladas são patrocinadoras da FACEB - Fundação de Previdência dos Empregados da CEB. Vide detalhes das transações na Nota 20.

#### (d) Acordo de Cooperação Técnica

Em outubro de 2012, a Diretoria da CEB D, por meio da Resolução nº 378 autorizou a celebração de Acordo de Cooperação Técnica com a Secretaria de Planejamento e Orçamento do Distrito Federal - SEPLAN, órgão que administra o parque tecnológico do Governo do Distrito Federal - GDF, a fim de migrar os serviços de processamento e armazenamento de dados da Companhia para o Data Center da SEPLAN. O referido Acordo prevê ainda, a utilização pela SEPLAN, dos dutos da CEB D para fazer o cabeamento de fibra ótica, sem custos para ambos, apenas troca de benefícios.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

#### 28 SEGUROS

Os bens móveis e imóveis compostos por equipamentos, máquinas, ferramentas, móveis e utensílios e demais instalações relacionadas à UPA – Usina Hidrelétrica do Paranoá e aos prédios administrativos, operacionais, laboratórios e subestações de distribuição – componentes do Ativo Imobilizado da CEB Geração S.A. e da CEB D, conforme os critérios de riscos constantes de relatório técnico – estão cobertos, até 30 de dezembro de 2014 (CEB D) e de 1 de fevereiro de 2014 até 1 de fevereiro de 2015 (CEB Geração S.A), por contrato de seguro para riscos nomeados contra incêndio, raio, explosão e danos elétricos, cujo custo do prêmio foi de R\$ 918 com um total segurado de R\$ 371.409.

Os bens das Usinas Luís Eduardo Magalhães, Queimado, Corumbá III e Corumbá IV também estão devidamente segurados.

## Notas Explicativas



### Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

#### 29 CONCILIAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO E O FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAS

|  | Controladora    |                 | Consolidado     |                 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|  | 31/03/2014      | 31/03/2013      | 31/03/2014      | 31/03/2013      |
| <b>Resultado antes do Impostos de Renda e da Contribuição Social</b>     | <b>(74.528)</b> | <b>(30.431)</b> | <b>(65.625)</b> | <b>(26.953)</b> |
| <b>Ajustes ao Prejuízo do Período</b>                                    |                 |                 |                 |                 |
| Depreciação e Amortização  | 37              | 35              | 13.537          | 12.202          |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                    | 73.206          | 29.505          | (7.833)         | (2.986)         |
| Perda na Alienação de Imobilizado e Intangível                           |                 |                 | 11              | 20              |
| Provisão para Devedores Duvidosos  |                 |                 | 6.521           | 1.292           |
| Encargos da Dívida   |                 | 886             | 5.222           | 7.085           |
| Ajuste a Valor Presente  |                 |                 | 4               | 5               |
| Custo da Transação com Empréstimos                                       |                 | 2.974           |                 | 2.927           |
| Provisões/Reversões de Riscos Trabalhista, Cível e Fiscais               | (8)             |                 | 1.520           | 998             |
| Outras   |                 | (2)             |                 | (1)             |
|  | <b>73.235</b>   | <b>33.398</b>   | <b>18.982</b>   | <b>21.542</b>   |
| <b>(Acréscimos)/Decréscimos nos Ativos Operacionais</b>                  |                 |                 |                 |                 |
| Aplicações Financeiras   |                 |                 |                 | 9.223           |
| Contas a Receber   | (482)           | (4.671)         | 55.666          | 55.271          |
| Estoques   | 1.932           | (5)             | 2.546           | (643)           |
| Depósitos e Bloqueios Judiciais  | (122)           |                 | (2.463)         | (1.729)         |
| Tributos e Contribuições Compensáveis                                    | (20)            | 955             | (6.229)         | (1.154)         |
| Demais Créditos  | (1.451)         |                 | (36.528)        | (12.906)        |
|  | <b>(143)</b>    | <b>(3.721)</b>  | <b>12.992</b>   | <b>48.062</b>   |
| <b>Acréscimos/(Decréscimos) nos Passivos Operacionais</b>                |                 |                 |                 |                 |
| Fornecedores   | (1.777)         | 1.772           | 43.399          | 16.080          |
| Obrigações Tributárias   | (168)           | (2.968)         | 28.527          | (24.113)        |
| Contribuição de Iluminação Pública                                       |                 |                 | 7.887           | 20.422          |
| Encargos Regulatórios  |                 |                 | 7.420           | (10.732)        |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas  | 75              | 74              | (34)            | 303             |
| Benefícios Pós Emprego   |                 |                 | (2.633)         | (3.809)         |
| Demais Obrigações  | 59              | 136             | 35              | (9.595)         |
| Outras Variações Ativas e Passivas                                       | (547)           |                 | (3.675)         | (14.373)        |
|  | <b>(2.358)</b>  | <b>(986)</b>    | <b>80.926</b>   | <b>(25.817)</b> |
| <b>Caixa Proveniente das Atividades Operacionais</b>                     |                 |                 |                 |                 |
| Recebimento de Dividendos/Juros s/ Capital Próprio                       |                 | 1.403           |                 |                 |
| Pagamento de Imposto Renda e Contribuição Social                         |                 |                 | (9.027)         | (5.920)         |
| Pagamento de Encargos da Dívida  |                 | (1.534)         | (5.180)         | (8.051)         |
| Pagamento de Riscos Trabalhista, Cível e Fiscais                         | (34)            |                 | (34)            |                 |
|  | <b>(34)</b>     | <b>(131)</b>    | <b>(14.241)</b> | <b>(13.971)</b> |
| <b>Caixa Líquido Proveniente das (Usado nas) Atividades Operacionais</b> | <b>(3.828)</b>  | <b>(1.871)</b>  | <b>33.034</b>   | <b>2.863</b>    |

## Notas Explicativas



**Notas explicativas às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2014**  
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

---

Brasília, 01 de agosto de 2014.

**RUBEM FONSECA FILHO**  
Diretor-Presidente

**CAUBI PEREIRA DE SANTANA**  
Diretor Técnico

**SETEMBRINO DE MENEZES FILHO**  
Diretor de Geração e Negócios

**MARCELO GOMES DE ALENCAR**  
Diretor Administrativo-Financeiro e de  
Relações com Investidores

**THIAGO CAVALCANTE SANTOS**  
Contador  
CRC – DF 022977/0

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

### RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
Companhia Energética de Brasília S.A.  
Brasília – DF

#### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Energética de Brasília S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2014, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2014, as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

#### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de informações intermediárias executada pelo auditor da entidade e ISRE 2410 - Review of interim financial information performed by the independent auditor of the entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente, às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas 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 conclusão com ressalva

Conforme nota explicativa nº15, a Controlada CEB Distribuição S.A, possui registrado na rubrica de fornecedores o montante de R\$392.052 mil, dos quais R\$ 39.269 mil, oriundos de fornecimento de materiais e serviços, encontram-se em fase de conciliação pela Administração e, até a conclusão de nossa revisão, não havia sido finalizada. Como consequência, em função do atual estágio em que se encontra essa conciliação, encontramos-nos impossibilitados de concluir sobre a adequação do saldo de fornecedores, bem como avaliar os possíveis impactos no resultado e seus efeitos tributários, decorrentes deste tema, em 31 de março de 2014.

#### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais

Com base em nossa revisão, exceto pelos possíveis efeitos das limitações de escopo descritas no parágrafo "Base para conclusão com ressalva" não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis a elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

#### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias consolidadas

Com base em nossa revisão, exceto pelos possíveis efeitos das limitações de escopo descritas no parágrafo "Base para conclusão com ressalva" não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias consolidadas acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis a elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

#### Ênfases

Chamamos a atenção para o fato de que a controlada direta CEB Distribuição S.A. apresenta um histórico de deficiência de capital de giro e de baixa ou negativa rentabilidade. Adicionalmente, em razão das características inerentes à sua atividade operacional e por exigência dos órgãos concedente e regulador, existe a necessidade de constantes e relevantes investimentos para manutenção e desenvolvimento das suas atividades. Esses fatos indicam a existência de incerteza significativa que pode levantar dúvida relevante quanto à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Os planos da Administração para manutenção das atividades estão descritos na Nota Explicativa nº 1.8. Adicionalmente, essa controlada direta CEB Distribuição S.A., efetua a cobrança na fatura de consumo de energia elétrica da contribuição de iluminação pública- CIP, no entanto, não vem repassando os valores representativos da contribuição de iluminação pública, para o Governo do Distrito Federal. As demonstrações contábeis mencionadas no primeiro parágrafo foram elaboradas no pressuposto de continuidade normal dos negócios e, assim, não incluem nenhum ajuste relativo à realização e à classificação dos ativos ou quanto aos valores e à classificação dos passivos, que seriam requeridos na impossibilidade de a Companhia continuar operando. Nossa revisão não contém modificação relacionada a esse assunto.

A controlada Companhia Brasileira de Gás – CEBGAS, conforme descrito na Nota Explicativa nº 1.2.a, entrou em operação em 8 de

novembro de 2007, por meio do suprimento de gás natural liquefeito, proveniente da cidade de Paulínia, no Estado de São Paulo, para o Distrito Federal, e a sua distribuição a partir de contratos de compra e venda a seus distribuidores no Brasil. Para que essa operação seja similar à de outras empresas distribuidoras de gás canalizado no Brasil, faz-se necessária a viabilização de um suprimento adequado às necessidades do Distrito Federal por meio de um gasoduto de transporte de gás natural. Enquanto persistir essa situação, a CEBGAS continuará a depender de suporte financeiro a ser obtido com seus acionistas ou com terceiros. Essas condições indicam a existência de incerteza significativa que pode levantar dúvida relevante quanto à capacidade de continuidade operacional dessa controlada. As demonstrações contábeis dessa controlada, utilizadas para apuração da equivalência patrimonial e no processo de consolidação, não incluem quaisquer ajustes que poderiam ser requeridos no caso dessa controlada não conseguir tornar suas atividades similares à de outras empresas distribuidoras de gás canalizado no Brasil. Nossa revisão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Conforme divulgado na Nota Explicativa nº 6.d, os faturamentos correspondentes ao fornecimento de energia elétrica a certas entidades e órgãos da administração pública do Distrito Federal, não foram liquidados financeiramente e estão registrados na rubrica "Contas a receber", cujo saldo, em 31 de março de 2014, totaliza R\$95.917 mil. A Administração, com base no atual estágio do processo de cobrança e negociação dos referidos créditos, principalmente perante o seu controlador, o Governo do Distrito Federal, considera não necessária a constituição de provisão para perdas. Em 01 de agosto de 2014, a Administração recebeu ofício conjunto do Governo do Distrito Federal (GDF), solicitando a instrução de Processo Administrativo demonstrando os valores a receber junto ao Governo, para que possam efetuar a análise do pleito de reconhecimento dos débitos, e posterior negociação. A realização desses créditos depende do sucesso dos processos de cobrança e negociações que estão em andamento, bem como esses mencionados créditos podem ser liquidados por valores diferentes daqueles que estão registrados. Nossa revisão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Chamamos a atenção para o fato descrito na nota explicativa nº 18 a), a Controlada direta CEB Distribuição S.A., possui registrado no passivo não circulante o montante de R\$100.257 mil, referente aos montantes a serem ressarcidos aos consumidores em decorrência do processo de migração de determinados consumidores residenciais, anteriormente enquadrados na subclasse de baixa renda, para consumidores normais. No exercício de 2013, a Administração da Companhia desenvolveu estudo jurídico interno que concluiu sobre a prescrição de tais valores, no entanto, o parecer jurídico orientou consulta prévia ao órgão regulador (ANEEL) antes que fosse procedida a baixa contábil. A Administração formalizou a consulta prévia ao órgão regulador que, até a conclusão de nossa revisão, não havia se manifestado sobre o assunto. Como consequência, não é possível assegurar se tais passivos serão exigidos pelos valores apresentados nas demonstrações contábeis em 31 de março de 2014. Nossa revisão não possui modificação relacionada a este assunto.

Conforme descrito na Nota Explicativa nº 2.1, as demonstrações contábeis individuais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. No caso da Companhia essas práticas diferem do IFRS, aplicável às demonstrações contábeis separadas, somente no que se refere à avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto pelo método de equivalência patrimonial e consolidação proporcional, respectivamente, enquanto que para fins de IFRS seria custo ou valor justo. Nossa revisão não contém modificação relacionada a esse assunto.

#### Outros assuntos

##### Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2014, elaborada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, exceto pelos efeitos e quanto aos possíveis efeitos descritas no parágrafo "Base para conclusão com ressalva", não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

As demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2013 e 31 de março de 2013, utilizadas para fins de comparação foram auditadas/revisadas por outros auditores independentes, contendo ressalva quanto à ausência de conciliação dos fornecedores e ênfases quanto aos seguintes assuntos: i) créditos junto ao Governo do Distrito Federal, vencidos há longa data, ii) Não repasse da contribuição da iluminação pública ao Governo do Distrito Federal; iii) pelo histórico de deficiência no capital de giro da Controlada CEB Distribuição S.A.; iv) Risco de continuidade da controlada Companhia Brasileira de Gás- CEBGÁS; e pela reapresentação dos valores conforme CPC 33.

Brasília, 01 de agosto de 2014.

BDO RCS Auditores Independentes SS  
CRC 2 SP 013846/O-1 – S – DF

Alfredo Ferreira Marques Filho      José Santiago da Luz  
Contador CRC 1 SP 154954/O-3 – S – DF      Contador CRC 1 SP 115785/O-9- S - DF

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

### **DECLARAÇÃO**

Pelo presente instrumento, o Diretor Presidente e os demais Diretores da Companhia Energética de Brasília – CEB, sociedade de economia mista por ações, de capital aberto, com sede no Setor de Indústria e Abastecimento, Área de Serviços Públicos, Lote C, S I A, Brasília, inscrita no CNPJ sob nº. 00.070.698/0001-11, para fins do disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº. 480, de 07 de dezembro de 2009, declaram que:

(I) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no Parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às informações financeiras da CEB referentes ao 1º trimestre de 2014, encerrado em 31 de março de 2014; e,  
(II) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras da CEB relativas ao 1º trimestre de 2014, encerrado em 31 de março de 2014.

Brasília, 01 de agosto de 2014.

**RUBEM FONSECA FILHO**  
Diretor-Presidente

**CAUBI PEREIRA DE SANTANA**  
Diretor Técnico

**SETEMBRINO DE MENEZES FILHO**  
Diretor de Geração e Negócios

**MARCELO GOMES DE ALENCAR**  
Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores