



**Eletrobras**  
Eletronorte

**Demonstrações Financeiras  
Intermediárias  
1º Trimestre  
2017**



**CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A. – ELETRONORTE**  
**CNPJ Nº 00.357.038/0001-16**  
**EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS**

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 31.03.2017**

- 1 – BALANÇO PATRIMONIAL**
- 2 – DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**
- 3 – DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**
- 4 – DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**
- 5 – DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**
- 6 – DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**
- 7 – NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO**

## BALANÇO PATRIMONIAL

| A T I V O                                     | Nota | <u>31/03/2017</u> | <u>31/12/2016</u> |
|-----------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                             |      |                   |                   |
| Caixa e equivalentes de caixa                 | 4    | 491.495           | 8.992             |
| Títulos e valores mobiliários                 | 5    | 177.350           | 277.086           |
| Clientes                                      | 6    | 1.186.143         | 1.061.489         |
| Ativo financeiro-concessão de serviço público | 7    | 981.543           | 784.702           |
| Impostos e contribuições sociais              | 8    | 272.732           | 246.540           |
| Almoxarifado                                  |      | 118.928           | 117.835           |
| Instrumentos financeiros derivativos          | 9    | 191.447           | 127.808           |
| Créditos junto à Ceron                        | 12   | 248.582           | 189.762           |
| Repactuação do Risco Hidrológico              | 13   | 13.694            | 12.640            |
| Outros ativos                                 | 10   | 291.766           | 293.029           |
|                                               |      | <b>3.973.680</b>  | <b>3.119.883</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                         |      |                   |                   |
| <b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>               |      |                   |                   |
| Títulos e valores mobiliários                 | 5    | 263               | 258               |
| Ativo financeiro-concessão de serviço público | 7    | 8.877.983         | 8.875.863         |
| Impostos e contribuições sociais              | 8    | 34.931            | 36.563            |
| Impostos e contribuições sociais diferidos    | 8.1  | 745.507           | 839.708           |
| Instrumentos financeiros derivativos          | 9    | 153.449           | 100.965           |
| Cauções e depósitos vinculados                | 11   | 458.075           | 449.997           |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital  |      | 416               | 670               |
| Créditos junto à Ceron                        | 12   | 2.038.097         | 2.029.303         |
| Repactuação do Risco Hidrológico              | 13   | 22.120            | 25.280            |
| Outros ativos                                 | 10   | 281.514           | 272.450           |
|                                               |      | <b>12.612.355</b> | <b>12.631.057</b> |
| <b>INVESTIMENTOS</b>                          | 14   | 4.520.749         | 4.293.873         |
| <b>IMOBILIZADO</b>                            | 15   | 6.690.188         | 6.790.543         |
| <b>INTANGÍVEL</b>                             | 16   | 237.664           | 244.538           |
|                                               |      | <b>24.060.956</b> | <b>23.960.011</b> |
| <b>TOTAL</b>                                  |      | <b>28.034.636</b> | <b>27.079.894</b> |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**BALANÇO PATRIMONIAL** (continuação)

| <b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                | <b>Nota</b> | <b>31/03/2017</b> | <b>31/12/2016</b> |
|----------------------------------------------------|-------------|-------------------|-------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                                  |             |                   |                   |
| Fornecedores                                       | 17          | 556.924           | 547.870           |
| Financiamentos e empréstimos                       | 18          | 997.984           | 944.387           |
| Debêntures                                         | 19          | 15.511            | 12.442            |
| Impostos e contribuições sociais                   | 20          | 92.438            | 125.209           |
| Remuneração aos acionistas                         | 21          | 968               | 973               |
| Folha de pagamento e obrigações estimadas          |             | 319.997           | 339.681           |
| Encargos setoriais                                 |             | 307.794           | 299.617           |
| Instrumentos financeiros derivativos               | 9           | 122               | 332               |
| Adiantamentos de clientes                          | 23          | 60.003            | 60.504            |
| Obrigações com a Controladora                      | 21          | 312.067           | 264.948           |
| Obrigações pela aquisição de ativos e participação | 7.2         | 71.788            | 69.740            |
| Convênios                                          | 24.2        | 82.693            | 81.283            |
| Contratos onerosos                                 | 24.3        | 14.245            | 14.245            |
| Outros passivos                                    | 24          | 516.835           | 453.226           |
|                                                    |             | <b>3.349.369</b>  | <b>3.214.457</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                              |             |                   |                   |
| Fornecedores                                       | 17          | 126.504           | 168.867           |
| Financiamentos e empréstimos                       | 18          | 4.480.811         | 4.175.765         |
| Debêntures                                         | 19          | 191.230           | 188.933           |
| Impostos e contribuições sociais                   | 20          | 135.016           | 135.016           |
| Obrigações estimadas                               |             | 4.877             | 7.162             |
| Provisões para riscos                              | 22          | 826.745           | 810.087           |
| Instrumentos financeiros derivativos               | 9           | 43.161            | 43.685            |
| Adiantamentos de clientes                          | 23          | 577.075           | 592.215           |
| Benefícios pós-emprego                             |             | 16.303            | 16.303            |
| Obrigações com a Controladora                      | 21          | 1.420.814         | 1.456.977         |
| Contratos onerosos                                 | 24.3        | 376.700           | 376.700           |
| Outros passivos                                    | 24          | 881.422           | 797.164           |
|                                                    |             | <b>9.080.658</b>  | <b>8.768.874</b>  |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                            |             | <b>12.430.027</b> | <b>11.983.331</b> |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                          |             |                   |                   |
| Capital social                                     | 25.1        | 11.576.263        | 11.576.263        |
| Reservas de lucros                                 |             | 3.542.916         | 3.542.916         |
| Outros resultados abrangentes                      |             | (22.616)          | (22.616)          |
| Resultado do período                               |             | 508.046           | -                 |
|                                                    |             | <b>15.604.609</b> | <b>15.096.563</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>       |             | <b>28.034.636</b> | <b>27.079.894</b> |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS  
PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2017 E 2016**

|                                                  | Nota | 01/01/2017 a<br>31/03/2017 | 01/01/2016 a<br>31/03/2016 |
|--------------------------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>               | 26   | <b>1.506.292</b>           | <b>1.203.862</b>           |
| Custo com energia elétrica                       |      |                            |                            |
| Energia elétrica comprada para revenda           | 27   | (62.850)                   | (44.818)                   |
| Encargos de uso da rede de transmissão           | 27   | (137.544)                  | (122.240)                  |
|                                                  |      | <b>(200.394)</b>           | <b>(167.058)</b>           |
| Custo de operação                                |      |                            |                            |
| Pessoal, material e serviços de terceiros        | 27   | (199.662)                  | (142.615)                  |
| Utilização de recursos hídricos                  | 27   | (48.941)                   | (57.129)                   |
| Depreciação e amortização                        | 27   | (111.189)                  | (102.204)                  |
| Outros                                           | 27   | (26.112)                   | (3.717)                    |
|                                                  |      | <b>(385.904)</b>           | <b>(305.665)</b>           |
| Custo do serviço prestado a terceiros            | 27   | (14.655)                   | (15.115)                   |
| Custo de construção                              | 27   | (18.437)                   | (1.917)                    |
| <b>CUSTO OPERACIONAL</b>                         | 27   | <b>(619.390)</b>           | <b>(489.755)</b>           |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                               |      | <b>886.902</b>             | <b>714.107</b>             |
| DESPESA OPERACIONAL                              | 27   | (355.779)                  | (179.651)                  |
| <b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>                      |      | <b>531.123</b>             | <b>534.456</b>             |
| RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS           | 14   | 55.300                     | 64.978                     |
| RESULTADO FINANCEIRO                             | 28   | 35.493                     | 113.672                    |
| <b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>              |      | <b>621.916</b>             | <b>713.106</b>             |
| Imposto de renda e contribuição social           | 29   | (19.669)                   | 47.762                     |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 29   | (94.201)                   | (104.526)                  |
|                                                  |      | <b>(113.870)</b>           | <b>(56.764)</b>            |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                  |      | <b>508.046</b>             | <b>656.342</b>             |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES  
PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2017 E 2016**

|                                                   | <u>01/01/2017 a</u><br><u>31/03/2017</u> | <u>01/01/2016 a</u><br><u>31/03/2016</u> |
|---------------------------------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------|
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                   | <b>508.046</b>                           | <b>656.342</b>                           |
| <b>OUTROS COMPONENTES DO RESULTADO ABRANGENTE</b> |                                          |                                          |
| Ganhos (Perdas) atuariais                         | -                                        | -                                        |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos  | -                                        | -                                        |
|                                                   | -                                        | -                                        |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>            | <b>508.046</b>                           | <b>656.342</b>                           |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

### DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2017 E 2016

|                                 | Capital Social | Reservas de Lucros |                          |                    | Dividendos Adicionais | Lucros (Prejuízos) Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Total do Patrimônio Líquido |                                              |
|---------------------------------|----------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------|
|                                 |                | Reserva Legal      | Reserva Incentivo Fiscal | Retenção de Lucros |                       |                               |                               |                             | Reserva Especial Dividendos não distribuídos |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | 11.576.263     | 133.424            | 220.651                  | 40.279             | -                     | 30.210                        | -                             | (26.146)                    | 11.974.681                                   |
| Lucro líquido do período        | -              | -                  | -                        | -                  | -                     | -                             | 656.342                       | -                           | 656.342                                      |
| Saldo em 31 de março de 2016    | 11.576.263     | 133.424            | 220.651                  | 40.279             | -                     | 30.210                        | 656.342                       | (26.146)                    | 12.631.023                                   |
| Saldo em 31 de dezembro de 2016 | 11.576.263     | 292.866            | 403.482                  | 2.134.926          | 711.642               | -                             | -                             | (22.616)                    | 15.096.563                                   |
| Lucro líquido do período        | -              | -                  | -                        | -                  | -                     | -                             | 508.046                       | -                           | 508.046                                      |
| Saldo em 31 de março de 2017    | 11.576.263     | 292.866            | 403.482                  | 2.134.926          | 711.642               | -                             | 508.046                       | (22.616)                    | 15.604.609                                   |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2017 E 2016

|                                                                          | 01/01/2017 a<br>31/03/2017 | 01/01/2016 a<br>31/03/2016 |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| <b>ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                                           |                            |                            |
| <b>Resultado antes dos impostos</b>                                      | <b>621.916</b>             | <b>713.106</b>             |
| <b>Ajustes para conciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações</b> |                            |                            |
| Depreciação e amortização                                                | 114.522                    | 107.670                    |
| Acréscimos moratórios em faturas de energia vendida                      | (27.310)                   | (42.594)                   |
| Variação monetária ativa                                                 | (81.044)                   | (125.076)                  |
| Variação monetária passiva                                               | 43.424                     | 15.253                     |
| Encargos de dívidas                                                      | 141.468                    | 154.222                    |
| Resultado de equivalência patrimonial                                    | (55.300)                   | (64.978)                   |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                            | 23.613                     | 24.561                     |
| Provisões operacionais                                                   | 108.956                    | (90.260)                   |
| Baixa de ativo imobilizado e intangível                                  | 3.366                      | 11.594                     |
| Ganhos (perdas) com derivativos                                          | (116.856)                  | (78.930)                   |
| Remuneração do Ativo Financeiro                                          | (307.484)                  | (71.716)                   |
| Outros despesas (receitas) financeiras                                   | 21.085                     | 3.637                      |
| Outros resultados abrangentes                                            | -                          | -                          |
|                                                                          | <b>490.356</b>             | <b>556.489</b>             |
| <b>Variações nos ativos e passivos operacionais</b>                      |                            |                            |
| Clientes                                                                 | (117.154)                  | (137.689)                  |
| Outros ativos                                                            | 70.493                     | 204.921                    |
| Fornecedores                                                             | (33.309)                   | (83.074)                   |
| Outros passivos                                                          | (29.821)                   | (353.274)                  |
|                                                                          | <b>(109.791)</b>           | <b>(369.116)</b>           |
| <b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>                     | <b>380.565</b>             | <b>187.373</b>             |
| Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos                    | (92.908)                   | (78.695)                   |
| Pagamento de encargos e Impostos                                         | (158.795)                  | -                          |
| Recebimento de receita anual permitida                                   | 123.732                    | 81.957                     |
| Recebimento remuneração de participações societárias                     | 13.745                     | -                          |
| Pagamento de contingências                                               | (8.245)                    | (536)                      |
| Cauções de depósitos vinculados                                          | (8.078)                    | (16.878)                   |
|                                                                          | <b>(130.549)</b>           | <b>(14.152)</b>            |
| <b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>                         | <b>250.016</b>             | <b>173.221</b>             |
| <b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>                                       |                            |                            |
| Financiamentos e empréstimos obtidos                                     | 502.296                    | (13.083)                   |
| Pagamento de financiamentos e empréstimos - principal                    | (159.200)                  | (180.761)                  |
| <b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>                     | <b>343.096</b>             | <b>(193.844)</b>           |
| <b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>                                        |                            |                            |
| Títulos e valores mobiliários - aplicações financeiras                   | 99.731                     | 450.467                    |
| Aquisição de ativo imobilizado e intangível                              | (10.659)                   | (60.660)                   |
| Aquisição de ativo financeiro                                            | (15.209)                   | (8.205)                    |
| Participações societárias                                                | (184.726)                  | (339.654)                  |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital concedidos                  | 254                        | (24.500)                   |
| <b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>                      | <b>(110.609)</b>           | <b>17.448</b>              |
| <b>Redução no caixa e equivalentes de caixa</b>                          | <b>482.503</b>             | <b>(3.175)</b>             |
| <b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>                | <b>8.992</b>               | <b>51.683</b>              |
| <b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do período</b>                   | <b>491.495</b>             | <b>48.508</b>              |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2017 E 2016

|                                                   | Nota | 01/01/2017 a<br>31/03/2017 | 01/01/2016 a<br>31/03/2016 |
|---------------------------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|
| <b>RECEITAS</b>                                   |      |                            |                            |
| Receitas de vendas de energia e serviços          | 26   | 1.706.609                  | 1.360.979                  |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa     | 27.2 | (23.613)                   | (24.561)                   |
|                                                   |      | <b>1.682.996</b>           | <b>1.336.418</b>           |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>            |      |                            |                            |
| Custo de construção                               | 27   | (18.437)                   | (1.917)                    |
| Energia elétrica comprada para revenda            | 27   | (62.850)                   | (44.818)                   |
| Encargos de uso da rede de transmissão            | 27   | (137.544)                  | (122.240)                  |
| Material                                          | 27   | (5.217)                    | (7.542)                    |
| Serviços de terceiros                             | 27   | (52.512)                   | (58.883)                   |
| Combustível                                       | 27   | -                          | (3.717)                    |
| Outros                                            |      | (29.490)                   | (15.767)                   |
|                                                   |      | <b>(306.050)</b>           | <b>(254.884)</b>           |
|                                                   |      | <b>1.376.946</b>           | <b>1.081.534</b>           |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                     |      |                            |                            |
| <b>RETENÇÕES</b>                                  |      |                            |                            |
| Depreciação e amortização                         | 27   | (114.522)                  | (107.669)                  |
| Redução ao valor recuperável                      | 27   | -                          | -                          |
| Provisões operacionais                            | 27   | (108.957)                  | 90.260                     |
|                                                   |      | <b>(223.479)</b>           | <b>(17.409)</b>            |
|                                                   |      | <b>1.153.467</b>           | <b>1.064.125</b>           |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>                   |      |                            |                            |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b> |      |                            |                            |
| Resultado de participações societárias            | 14   | 55.300                     | 64.978                     |
| Receitas financeiras                              | 28   | 239.483                    | 294.141                    |
|                                                   |      | <b>294.783</b>             | <b>359.119</b>             |
|                                                   |      | <b>1.448.250</b>           | <b>1.423.244</b>           |
| <b>VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>        |      |                            |                            |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>           |      |                            |                            |
| <b>Pessoal:</b>                                   |      |                            |                            |
| Remuneração do trabalho                           | 27.1 | 267.778                    | 241.723                    |
|                                                   |      | <b>267.778</b>             | <b>241.723</b>             |
| <b>Impostos, taxas e contribuições:</b>           |      |                            |                            |
| Deduções à receita operacional                    | 26   | 200.317                    | 157.117                    |
| Tributos                                          | 27   | 4.708                      | 5.822                      |
| Taxa de fiscalização                              | 27   | 5.610                      | 2.871                      |
| Utilização de recursos hídricos                   | 27   | 48.941                     | 57.129                     |
| Encargos sobre despesa de pessoal                 | 27.1 | 58.611                     | 51.213                     |
| Imposto de renda e contribuição social            | 29   | 113.870                    | 56.764                     |
|                                                   |      | <b>432.057</b>             | <b>330.916</b>             |
| <b>Remuneração de capitais de terceiros:</b>      |      |                            |                            |
| Despesas financeiras                              | 28   | 203.990                    | 180.469                    |
| Arrendamentos e aluguéis                          | 27   | 36.379                     | 13.794                     |
|                                                   |      | <b>240.369</b>             | <b>194.263</b>             |
| <b>Remuneração de capitais próprios</b>           |      |                            |                            |
| Lucros a distribuir                               |      | 508.046                    | 656.342                    |
|                                                   |      | <b>508.046</b>             | <b>656.342</b>             |
|                                                   |      | <b>1.448.250</b>           | <b>1.423.244</b>           |
| <b>VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO</b>         |      |                            |                            |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO**  
**ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 31 DE MARÇO 2017 E 2016**

**NOTA 1 – INFORMAÇÕES GERAIS**

A Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. – Eletronorte (“Companhia”) é uma sociedade de economia mista, de capital fechado, autorizada a funcionar pelo Decreto nº 72.548 de 30 de julho de 1973, como concessionária de serviços públicos de energia elétrica, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras. Sua sede está localizada em Brasília – DF, no SCN Quadra 06 – Conj. A – Blocos B e C, Entrada norte 2, Asa Norte, CEP: 70.716-901.

Estatutariamente, a Companhia tem por objeto social principal, dentre outras atividades: a) realizar estudos, projetos, construção, operação e manutenção de usinas geradoras, subestações, linhas de transmissão e sistemas de telecomunicações associados, distribuição e comercialização de energia elétrica e de transmissão de dados, voz e imagens, podendo para tanto importar e exportar energia elétrica, bem como celebrar atos de comércio decorrentes dessas atividades; b) associar-se, com ou sem aporte de recursos, para constituição de consórcios empresariais ou participação em sociedades, com ou sem poder de controle, que se destinem à exploração da geração ou transmissão de energia elétrica, sob o regime de concessão ou autorização, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

As operações da Companhia com geração de energia elétrica contam com 4 usinas hidrelétricas, com capacidade instalada de 8.860,05 MW e 8 usinas termelétricas, com capacidade de 521,82 MW, perfazendo uma capacidade instalada de 9.381,87 MW.

A comercialização de energia elétrica ocorre por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais, diretamente atendidos pela Companhia, de contratos oriundos de leilões de energia realizados pela CCEE e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre a energia gerada e a vendida, na forma dos contratos descritos, são comercializadas por intermédio do mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

A transmissão de energia em corrente alternada é administrada pela Companhia por um sistema composto de 11.617,12 Km de linhas de transmissão e 56 subestações no SIN, 190,20 Km de linhas de transmissão e 1 subestação no sistema isolado, totalizando 11.807,32 km de linhas de transmissão e 57 subestações.

A Companhia possui Contratos de Concessão da Transmissão que asseguram o direito de receber Receita Anual Permitida (RAP).

A Companhia detém participação societária em Sociedades de Propósitos Específicos de geração e de transmissão de energia elétrica.

**NOTA 2 – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS**

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstrações Intermediárias, e estão sendo apresentadas sem a repetição de determinadas notas explicativas anteriormente divulgadas, nas suas últimas demonstrações financeiras anuais, mas com a evidenciação das alterações relevantes ocorridas no período. Portanto, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2016 que contemplam o conjunto completo das notas explicativas.

Adicionalmente, a Companhia elaborou e está divulgando, como informação suplementar, as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes aos períodos de 3 (três) meses findos em 31 de março de 2017 e 2016, preparadas sob a responsabilidade de sua Administração, uma vez que não são requeridas pela legislação societária brasileira para companhias de capital fechado.

A preparação de demonstrações financeiras intermediárias requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias são:

- Vida útil do ativo imobilizado;
- Ativo financeiro da concessão;
- Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas;
- Valor justo de derivativos e outros instrumentos financeiros;
- Perda para créditos de liquidação duvidosa; e
- Ativos fiscais diferidos.

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

As demonstrações financeiras intermediárias foram submetidas à Diretoria da Companhia em 12 de maio de 2017.

## 2.1. Riscos relacionados ao cumprimento *compliance* de leis e regulamentos

### 2.1.1. Lava Jato

Em resposta a investigações no âmbito da "Operação Lava Jato" sobre irregularidades envolvendo funcionários, empreiteiros e fornecedores da Eletrobras e de sociedades de propósito específico (SPE) nas quais a Eletrobras detém participações acionárias minoritárias, em 2015, o Conselho de Administração da empresa (CAE) decidiu por iniciar um processo investigativo, em face do risco de tais irregularidades apontadas poderem afetar alguns dos principais investimentos da Eletrobras.

Para conduzir a investigação foi contratado escritório de advocacia norte-americano, Hogan Lovells US LLP, com notória especialização em ações investigativas e instaurada a Comissão Independente de Gestão da Investigação (CIGI), composta de especialistas notórios e independentes, contratados para exercerem a supervisão do processo de investigação.

O procedimento investigatório seguiu os princípios adotados pela *Securities and Exchange Commission (SEC)* e *Department of Justice (DOJ)*, para procedimentos desta natureza, em vista de que, após 2008, quando a Eletrobras passou a ser listada na Bolsa de Valores de Nova York por meio de *ADR's – American Deposit Receipts*, tornou-se sujeita às leis norte-americanas que regulam o mercado de capitais, em especial, a toda a regulamentação fixada pelo *U.S. Securities and Exchange Act*. Dentre essas leis encontra-se a *Foreign Corrupt Practices Act – FCPA* que, em síntese, criminaliza os atos de corrupção, tais como o pagamento a funcionários de governos estrangeiros, partidos políticos, candidatos a cargos políticos estrangeiros em troca de vantagens comerciais ou econômicas.

Neste contexto, o escopo da investigação interna independente compreende a avaliação de eventual existência de irregularidades, incluindo violações ao FCPA, à legislação brasileira, ao Código de Ética e políticas de integridade da Eletrobras.

No decorrer de 2015 e 2016, no âmbito da operação Lava Jato, as operações Radioatividade e Pripjat resultaram em mandados de prisão contra ex-executivos da Eletronuclear, bem como contra outras partes. A Eletrobras vem cooperando com as autoridades no compartilhamento de informações levantadas pela

investigação independente, participando, inclusive, como assistente de acusação contra os réus nestes processos criminais.

Visando facilitar e garantir o andamento das investigações, a administração da Eletrobras vem adotando as medidas de governança requeridas e/ou recomendadas pelo Hogan Lovells e pela Comissão Independente. Desde o início da investigação, a Eletrobras substituiu todo o seu Conselho de Administração, contratou um novo CEO e vem reforçando sua estrutura de *compliance*. Em meados de 2016, foi criada a Diretoria de Conformidade, responsável pela coordenação do programa de *compliance* e pelo gerenciamento de riscos na Eletrobras e nas suas subsidiárias.

No mesmo sentido, a Eletrobras revisou contratos específicos nos quais as investigações identificaram possíveis irregularidades tendo sido os mesmos suspensos, quando encontradas quaisquer irregularidades.

Em relação aos empregados e diretores envolvidos nas situações identificadas pela investigação, a Eletrobras já tomou medidas punitivas, na esfera administrativa, incluindo a suspensão e o desligamento do contrato de trabalho. Atualmente estão sendo estudadas as possibilidades jurídicas de responsabilização de tais funcionários, na esfera cível, já estando a Eletrobras em negociação com a Advocacia Geral da União quanto à propositura de eventuais ações de improbidade.

Em outubro de 2016, a investigação independente completou a etapa que tinha como objetivo identificar atos ilícitos que pudessem causar eventuais distorções relevantes nas demonstrações financeiras consolidadas da Eletrobras. Nesta etapa foram descobertos superfaturamentos relacionados à licitações fraudulentas oriundas da prática de cartel e propinas que teriam sido pagas por certos empreiteiros e fornecedores contratados, desde 2008, por subsidiárias e algumas das SPE não controladas pela Eletrobras.

No entanto, não há informações suficientes que permitam à determinar os períodos específicos em que ocorreram pagamentos em excesso. Assim, a Eletrobras entende que, após ter envidado todos os esforços razoáveis, é impraticável determinar os efeitos por período específico anteriores, relativos aos pagamentos ilegais em suas demonstrações financeiras consolidadas, tendo registrado o ajuste para os pagamentos indevidos e, portanto, incorretamente capitalizados, em setembro 2016.

A Eletrobras não identificou quaisquer contratos após 31 de dezembro de 2015 que possam ter sido afetados pelo esquema de sobre preço. Sendo assim, em 30 de setembro de 2016, a Eletronorte realizou os seguintes ajustes no balanço patrimonial e na demonstração do resultado do período:

|                                                                | <u><u>30/09/2016</u></u> |
|----------------------------------------------------------------|--------------------------|
| <b>Balanço</b>                                                 |                          |
| Investimentos pelo Método de Equivalência Patrimonial          | (36.563)                 |
|                                                                | <u><u>(36.563)</u></u>   |
| <b>Demonstração de Resultado</b>                               |                          |
| Perda em investimentos pelo Método de Equivalência Patrimonial | 36.563                   |
|                                                                | <u><u>36.563</u></u>     |

A Eletrobras vem implementando diversas ações de governança e remediação, adotando medidas necessárias para investigar as alegações relativas à Operação Lava Jato, além de avaliar as possibilidades de ressarcimento face aos danos sofridos em razão de condutas ilícitas.

Contudo, ainda que tenha havido a conclusão da etapa da investigação independente com vistas ao reconhecimento contábil de atos ilícitos, as ações adicionais relacionadas ao processo investigatório ainda estão em andamento, especialmente para atendimento aos requisitos das comissões de *Enforcement* da SEC e DOJ.

De acordo com o atual conhecimento da Eletrobras, não se espera que essas ações tragam informações relevantes adicionais que possam gerar impactos significativos nas demonstrações financeiras da Eletrobras.

Entretanto, as investigações da "Operação Lava Jato" ainda não foram concluídas e o Ministério Público Federal poderá levar tempo considerável para concluir todos os seus procedimentos. Dessa forma, novas informações relevantes podem ser reveladas no futuro, o que poderá levar a Eletrobrás a reconhecer ajustes adicionais nas suas demonstrações financeiras.

Em janeiro de 2017, o Conselho de Administração da Eletrobras aprovou as tratativas para a contratação de escritório de advocacia americana para a condução da nova etapa do processo de investigação. Na mesma reunião, o Conselho de Administração autorizou a assinatura dos instrumentos jurídicos com as autoridades americanas ("*Tooling Agreement e Statute of Limitation The Second Consecutive*"), estendendo o prazo prescricional para a ação de investigação. A assinatura desses documentos demonstra a cooperação e a boa-fé da Eletrobras com relação às autoridades estadunidenses, tratando com clareza e transparência todas as questões corporativas envolvidas.

Em abril de 2017, em decorrência dos acordos de delação celebrados entre os executivos do principal grupo de construção do Brasil, Odebrecht, o Supremo Tribunal Federal solicitou que fossem iniciadas investigações sobre a conduta dos políticos que participaram desses acordos. Essas investigações referem-se exclusivamente aos indivíduos sobre os quais o Supremo Tribunal Federal tem jurisdição exclusiva. Além disso, outras investigações oficiais podem ser iniciadas contra indivíduos que estão sujeitos à jurisdição dos tribunais.

Certas alegações de potenciais atos ilegais se tornaram públicos no âmbito do projeto Santo Antônio, no qual a Eletrobras é minoritária indireta por intermédio da controlada Furnas.

Hogan Lovells, sob supervisão direta da Comissão Independente, continua monitorando os acordos de negociação tornados públicos, bem como outras informações publicadas pela imprensa conduzidas pela "Operação Lava Jato". Caso as alegações relacionadas ao projeto Santo Antonio se revelem verdadeiras, a Administração entende que não haverá impacto significativo nas demonstrações financeiras, uma vez que o montante de impairment registrado, de acordo com o CPC 01 – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, é suficiente para cobrir os valores das alegações.

### **NOTA 3 – RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS**

As práticas contábeis utilizadas na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas adotadas na preparação das demonstrações financeiras anuais da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016, que devem ser lidas em conjunto com estas demonstrações financeiras intermediárias.

Nestas demonstrações financeiras intermediárias as informações relativas a controladas em conjunto e coligadas foram reconhecidas através do método de equivalência patrimonial e apresentam defasagem de 30 dias, exceto em situações específicas descritas na nota 14.3 - Resumo das informações financeiras das empresas investidas.

#### NOTA 4 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                       | 31/03/2017     | 31/12/2016   |
|---------------------------------------|----------------|--------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista   | 179            | 5.946        |
| Numerários em trânsito                | 486.652        | -            |
| Aplicações financeiras de curto prazo | 4.664          | 3.046        |
| <b>TOTAL</b>                          | <b>491.495</b> | <b>8.992</b> |

As aplicações financeiras referem-se aos recursos aplicados em operações compromissadas nos fundos de investimentos em que a Eletronorte possui recursos investidos. Estas operações possuem garantia de recompra diária pelos fundos, a uma taxa previamente estabelecida entre as partes e são lastreadas em títulos públicos.

#### NOTA 5 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

|                                | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Fundos de Investimentos</b> |                |                |
| Fundos exclusivos              | 19.096         | 64.204         |
| Outros fundos                  | 158.254        | 212.882        |
| <b>CIRCULANTE</b>              | <b>177.350</b> | <b>277.086</b> |
| Outros                         | 263            | 258            |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>          | <b>263</b>     | <b>258</b>     |
| <b>TOTAL</b>                   | <b>177.613</b> | <b>277.344</b> |

As aplicações financeiras são realizadas, principalmente, em fundos de investimentos, lastreadas em títulos do Tesouro Nacional, realizadas com o Banco do Brasil S.A. e a Caixa Econômica Federal, conforme determina a legislação específica para as sociedades de economia mista. Os fundos possuem alta liquidez, baixo risco de crédito e no ano de 2017, a rentabilidade média correspondeu a 137% do rendimento do Certificado de Depósito Interbancário – CDI

##### 5.1. Circulante

A Companhia e suas investidas classificam os títulos e valores mobiliários pelo valor justo, ou seja, o valor dos títulos negociados no mercado atual em condições usuais.

| Instrumentos Financeiros<br>mensurados ao valor justo<br>por meio do resultado | 31/03/2017        |                |                   |                   | 31/12/2016        |                |                   |                   |
|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|-------------------|
|                                                                                | Valor de<br>Custo | Valor<br>Justo | Ajuste<br>Líquido | %<br>Participação | Valor de<br>Custo | Valor<br>Justo | Ajuste<br>Líquido | %<br>Participação |
| <b>Banco do Brasil - Fundos Exclusivos</b>                                     |                   |                |                   |                   |                   |                |                   |                   |
| Extramercado Exclusivo 10 4211                                                 | 17.994            | 19.096         | 1.102             | 100,00            | 60.425            | 64.204         | 3.779             | 92,00             |
| LTN                                                                            | 9.137             | 9.519          | 382               |                   | 34.969            | 36.511         | 1.542             |                   |
| NTNF                                                                           | 8.857             | 9.577          | 720               |                   | 25.456            | 27.693         | 2.237             |                   |
| <b>Outros Fundos</b>                                                           | <b>157.264</b>    | <b>158.254</b> | <b>990</b>        |                   | <b>212.521</b>    | <b>212.882</b> | <b>361</b>        |                   |
| <b>Total</b>                                                                   | <b>175.258</b>    | <b>177.350</b> | <b>2.092</b>      | <b>-</b>          | <b>272.946</b>    | <b>277.086</b> | <b>4.140</b>      | <b>-</b>          |

## NOTA 6 – CLIENTES

As contas a receber de clientes decorrem da venda de energia elétrica e da disponibilização do sistema de transmissão a consumidores e concessionários de energia elétrica, conforme demonstrado a seguir:

### 6.1. Consumidores, concessionárias e permissionárias

|                                                | 31/03/2017     |                |                    | 31/12/2016       |                  |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|
|                                                | VINCENDOS      | VENCIDOS       |                    | TOTAL            | TOTAL            |
|                                                |                | ATÉ 90 DIAS    | HÁ MAIS DE 90 DIAS |                  |                  |
| <b>Consumidores</b>                            |                |                |                    |                  |                  |
| Industrial                                     | 104.303        | -              | 72                 | 104.375          | 96.485           |
|                                                | <b>104.303</b> | <b>-</b>       | <b>72</b>          | <b>104.375</b>   | <b>96.485</b>    |
| <b>Concessionárias e permissionárias</b>       |                |                |                    |                  |                  |
| Suprimento de energia                          | 260.124        | 36.721         | 72.629             | 369.474          | 344.468          |
| Uso da rede elétrica                           | 103.967        | 2.577          | 19.617             | 126.161          | 122.264          |
| Conexão ao sistema de transmissão              | 4.255          | 247            | 468                | 4.970            | 5.287            |
| Comercialização de energia                     | 151.627        | 149.747        | 188.663            | 490.037          | 316.043          |
| Recomposição Tarifária Extraordinária (RTE)    |                |                |                    | -                | -                |
| <b>Renegociação - Suprimento</b>               |                |                |                    |                  |                  |
| Boa Vista Energia S.A.                         | 134.246        | -              | 113.347            | 247.593          | 304.018          |
| Centrais Elétricas do Pará S.A. (Celpa)        | 5.512          | -              | -                  | 5.512            | 7.350            |
| Companhia de Eletricidade do Amapá (Cea)       | -              | -              | 276.467            | 276.467          | 267.217          |
|                                                | <b>659.731</b> | <b>189.292</b> | <b>671.191</b>     | <b>1.520.214</b> | <b>1.366.647</b> |
| (-) Perda para créditos de liquidação duvidosa | (134.246)      | (42)           | (296.855)          | (431.143)        | (401.352)        |
| (-) Ajuste a valor presente                    | (110)          | -              | -                  | (110)            | (291)            |
| (-) Tributos Federais Retidos na Fonte         | (7.193)        | -              | -                  | (7.193)          | -                |
| <b>Total circulante</b>                        | <b>622.485</b> | <b>189.250</b> | <b>374.408</b>     | <b>1.186.143</b> | <b>1.061.489</b> |
| <b>Renegociação - Suprimento</b>               |                |                |                    |                  |                  |
| Boa Vista Energia S.A.                         | 167.807        | -              | -                  | 167.807          | 177.788          |
|                                                | <b>167.807</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>           | <b>167.807</b>   | <b>177.788</b>   |
| (-) Perda para créditos de liquidação duvidosa | (167.807)      | -              | -                  | (167.807)        | (177.788)        |
|                                                | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>-</b>         |
| <b>Total não circulante</b>                    | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>-</b>         |
| <b>Total</b>                                   | <b>622.485</b> | <b>189.250</b> | <b>374.408</b>     | <b>1.186.143</b> | <b>1.061.489</b> |

### 6.2. Provisão para créditos de liquidação duvidosa (PCLD)

A provisão é constituída com base na análise individualizada dos créditos relevantes, vencidos a partir de 30 dias, sendo provisionados aqueles onde não há certeza no seu recebimento, em função do histórico de pagamento e inadimplência.

O montante provisionado é considerado suficiente, pela Administração, para cobertura de eventuais perdas na realização destes ativos.

|                            |                  |
|----------------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31/12/2015</b> | <b>(242.930)</b> |
| Constituição               | (336.210)        |
| Reversão/Baixa             | -                |
| <b>Saldo em 31/12/2016</b> | <b>(579.140)</b> |
| Constituição               | (19.810)         |
| Reversão/Baixa             | -                |
| <b>Saldo em 31/03/2017</b> | <b>(598.950)</b> |



## NOTA 7 – ATIVO FINANCEIRO – CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

Os saldos e movimentações dos ativos financeiros vinculados à concessão de serviço público são os seguintes:

| 31/12/2016                      | Movimentação no exercício |                                 |                |                  |                | 31/03/2017       |
|---------------------------------|---------------------------|---------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                                 | Ingressos                 | Remuneração do Ativo Financeiro | Amortizações   | Baixas           | Transferências |                  |
| <b>Transmissão</b>              |                           |                                 |                |                  |                |                  |
| Ativo financeiro indenizável    | 322.175                   | -                               | -              | -                | -              | 322.175          |
| Ativo financeiro (RBSE)         | 5.328.583                 | -                               | 192.996        | -                | -              | 5.521.579        |
| Ativo financeiro                | 3.841.645                 | 18.438                          | 114.488        | (123.732)        | -              | 3.850.839        |
| Ativo financeiro - UHE C. Nunes | 3.486                     | (92)                            | -              | -                | -              | 3.394            |
| Ativo financeiro - RBNI/RBSE    | 164.676                   | (3.137)                         | -              | -                | -              | 161.539          |
| <b>Total</b>                    | <b>9.660.565</b>          | <b>15.209</b>                   | <b>307.484</b> | <b>(123.732)</b> | <b>-</b>       | <b>9.859.526</b> |
| Circulante                      | 784.702                   |                                 |                |                  |                | 981.543          |
| Não circulante                  | 8.875.863                 |                                 |                |                  |                | 8.877.983        |

### 7.1. Bens do sistema existente em 31 de maio de 2000 – Ativos RBSE

Em 20 de abril de 2016, o Ministério de Minas e Energia publicou a Portaria nº 120/2016 que regra o pagamento às empresas de transmissão de energia elétrica pelos bens reversíveis existentes em 31 de maio de 2000 (denominados Rede Básica Sistemas Existentes – RBSE). São abrangidos pela portaria os ativos reversíveis que não estavam depreciados até 31 de dezembro de 2012, quando essas empresas tiveram antecipados os vencimentos de contratos de concessão, nos termos da Lei nº 12.783/13 (de conversão da MP 579/12).

A remuneração desses ativos se dará pela seguinte forma:

- (i) pelo custo do capital correspondente aos ativos, composto por remuneração e depreciação acrescidos dos devidos tributos a partir do processo tarifário de 2017;
  - (a) a remuneração será dada através do Custo Médio Ponderado de Capital;
  - (b) a depreciação será paga em função da vida útil de cada ativo incorporado a Base de Remuneração Regulatória;
- (ii) o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário será atualizado e remunerado pelo custo de capital próprio;
  - (a) a partir do processo tarifário de 2017 o custo de capital será remunerado pelo Custo Médio Ponderado de Capital pelo prazo de oito anos.
- (iii) para as empresas que ainda não tiveram os valores homologados foi considerado como melhor estimativa da administração o laudo de fiscalização emitido pela ANEEL;

A portaria cita que os valores devidos vão compor a base de remuneração regulatória das empresas, ou seja, serão repassados às tarifas de energia dos consumidores e que isso será iniciado a partir do processo tarifário de 2017. Além de compensar os ativos, a portaria também estabelece que o custo de capital incorrido pelas empresas possa ser incluído nos referidos valores.



Em 18 de outubro de 2016 a Diretoria da ANEEL apreciou o relatório de fiscalização da SFF/ANEEL, e decidiu pela homologação do valor final para fins de pagamento da RBSE à Eletronorte, no valor líquido de R\$ 2.579.312, referenciado em 31 de dezembro de 2012.

Como base na Portaria MME nº 120/16 a Companhia elaborou sua melhor estimativa apresentando os valores atualizados, os quais levaram em consideração as premissas elencadas na mesma. Essa avaliação espelha a posição da Administração quanto aos valores a serem apreciados de forma final pela ANEEL em julho de 2017. A seguir está demonstrada a posição atualizada em 31 de março de 2017.

|                                                          |                   |
|----------------------------------------------------------|-------------------|
| <b>Ativo Financeiro - RBSE</b>                           | <b>31/12/2012</b> |
| Rede básica - RBSE - Saldo histórico (A)                 | 1.732.910         |
| Rede básica - RBSE - Laudo ANEEL                         | 2.579.312         |
| Ativo Financeiro - Laudo atualizado                      | 3.419.361         |
| Depreciação do laudo Atualizado                          | (1.209.286)       |
| <b>Base de remuneração</b>                               | <b>2.210.075</b>  |
| Quota de Reintegração Regulatória                        | 1.209.286         |
| Remuneração do Capital Investido                         | 1.143.085         |
| Atualização monetária                                    | 766.137           |
| <b>Custo de capital não incorporado</b>                  | <b>3.118.508</b>  |
| <b>Valor total do ativo financeiro (B)</b>               | <b>5.328.583</b>  |
| Remuneração reconhecida (B - A)                          | 3.595.673         |
| Efeito tributário Diferido (34%)                         | (1.222.529)       |
| <b>Valor líquido reconhecido resultado em 31.12.2016</b> | <b>2.373.144</b>  |
| Atualização monetária no período                         | 192.996           |
| Efeito tributário Diferido no período (34%)              | (65.619)          |
| <b>Valor líquido reconhecido resultado em 31.03.2017</b> | <b>127.377</b>    |

Em 10 de abril de 2017, foi proferida liminar parcial a favor da ABRACE no âmbito do processo judicial contra a União e a ANEEL. A ABRACE contesta a Resolução Normativa nº 762/2017 a fim de que seja concedido efeito suspensivo aos efeitos relativos à remuneração dos ativos de transmissão existentes em 31 de maio de 2000, para as empresas que renovaram seus contratos de concessão, em 2013, nos termos da Lei 12.783/2013. Neste trimestre, essa questão é tratada como evento subsequente e está referenciado na nota explicativa 33.

## 7.2. Aquisição de ativo financeiro

### 7.2.1. Aquisição de ativos e passivos vinculados à concessão

Em 30 de junho de 2015, a Companhia concretizou a aquisição junto a Eletrosul Centrais Elétricas S.A dos ativos e passivos pelo valor de R\$ 327.048, corrigido monetariamente a partir de julho de 2014 até a data do seu pagamento, mediante aplicação do índice SELIC, para quitação em 03 parcelas, com vencimentos em 2015, 2016 e 2017. Em 31 de março de 2017 resta um saldo a pagar no montante de R\$ 71.788.

## NOTA 8 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS - ATIVO

Os impostos e contribuições a recuperar estão demonstrados abaixo considerando as eventuais perdas de realização:

|                              | Nota | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|------------------------------|------|----------------|----------------|
| Retenções na fonte (IR / CS) |      | 243.122        | 226.749        |
| PIS/PASEP/COFINS             |      | 22.214         | 13.629         |
| ICMS                         |      | 772            | 743            |
| Outros                       |      | 6.624          | 5.419          |
| <b>Total circulante</b>      |      | <b>272.732</b> | <b>246.540</b> |
| ICMS                         |      | 34.931         | 36.563         |
| <b>Total não circulante</b>  |      | <b>34.931</b>  | <b>36.563</b>  |
| <b>Total</b>                 |      | <b>307.663</b> | <b>283.103</b> |

### 8.1. Tributos diferidos

Foram constituídos ativos e passivos fiscais diferidos (imposto de renda e contribuição social), conforme demonstrado a seguir:

|                                                | Nota  | 31/03/2017       | 31/12/2016       |
|------------------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <b>Ativo fiscal diferido</b>                   |       |                  |                  |
| Instrumentos financeiros derivativos           |       | 14.716           | 14.966           |
| Efeitos atuariais                              |       | 22.457           | 22.457           |
| Outros ativos fiscais diferidos                | 8.1.1 | 2.177.480        | 2.166.331        |
|                                                |       | <b>2.214.653</b> | <b>2.203.754</b> |
| <b>Passivo fiscal diferido</b>                 |       |                  |                  |
| Instrumentos financeiros derivativos           |       | 117.264          | 77.783           |
| Ativo financeiro da transmissão                |       | 1.288.148        | 1.222.529        |
| Efeitos atuariais                              |       | 5.264            | 5.264            |
| Compra vantajosa de ativos                     |       | 58.470           | 58.470           |
|                                                |       | <b>1.469.146</b> | <b>1.364.046</b> |
| <b>Ativo (passivo) fiscal diferido líquido</b> |       | <b>745.507</b>   | <b>839.708</b>   |

Tais efeitos contemplam a aplicação das alíquotas de 9% para contribuição social e 25% para imposto de renda. O cálculo da alíquota efetiva de impostos sobre o lucro do exercício está evidenciado na nota 29.

#### 8.1.1. Outros ativos fiscais diferidos

Com base em estudo técnico de viabilidade realizado pela Companhia, com base em histórico de rentabilidade e expectativa de geração de lucros tributários futuros foi possível estimar a realização dos créditos tributários oriundos de prejuízos fiscais e base negativa de CSLL e disponíveis para compensação. Abaixo a composição dos outros ativos fiscais diferidos.

| <b>Ativos fiscais diferidos</b>      | <b>31/03/2017</b> | <b>31/12/2016</b> |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Prejuízos Fiscais                    | 775.470           | 797.434           |
| Provisão p/ crédito de liq. duvidosa | 294.874           | 247.434           |
| Contingências passivas               | 202.517           | 202.517           |
| Outras provisões                     | 298.986           | 316.260           |
| Provisão de PLR                      | 34.488            | 34.488            |
| Risco GSF                            | -                 | -                 |
| <br>                                 |                   |                   |
| Bases de cálculo negativas           | 272.033           | 279.940           |
| Provisão p/ crédito de liq. duvidosa | 106.155           | 89.076            |
| Contingências passivas               | 72.906            | 72.906            |
| Outras provisões                     | 107.635           | 113.854           |
| Provisão de PLR                      | 12.416            | 12.422            |
| Risco GSF                            | -                 | -                 |
| <br>                                 |                   |                   |
| <b>Total</b>                         | <b>2.177.480</b>  | <b>2.166.331</b>  |

## NOTA 9 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

Os instrumentos financeiros derivativos reconhecidos pela Companhia foram classificados como derivativos embutidos.

Os saldos dos instrumentos financeiros derivativos embutidos estão demonstrados a seguir:

|                  | Nota | 31/03/2017 |                |         | 31/12/2016 |                |         |
|------------------|------|------------|----------------|---------|------------|----------------|---------|
|                  |      | Circulante | Não Circulante | TOTAL   | Circulante | Não Circulante | TOTAL   |
| <b>Ativo</b>     |      |            |                |         |            |                |         |
| Energia Elétrica | 9.1  | 191.447    | 153.449        | 344.896 | 127.808    | 100.965        | 228.773 |
|                  |      | 191.447    | 153.449        | 344.896 | 127.808    | 100.965        | 228.773 |
| <b>Passivo</b>   |      |            |                |         |            |                |         |
| Debêntures       | 9.2  | 122        | 43.161         | 43.283  | 332        | 43.685         | 44.017  |
|                  |      | 122        | 43.161         | 43.283  | 332        | 43.685         | 44.017  |

### 9.1. Contratos de fornecimento de energia elétrica

A Companhia celebrou, no exercício de 2004, contratos de longo prazo para fornecimento de energia elétrica para seus principais clientes: BHP Billiton, atual South32 Brasil S.A. e com a empresa Alumínio Brasileiro S.A. – Albrás. Parte da receita desses contratos de longo prazo está associada ao pagamento de um prêmio atrelado ao preço internacional do alumínio, cotado na London Metal Exchange (LME), como ativo básico para fins de definição dos valores mensais do prêmio.

O prêmio decorrente do contrato de venda de energia, avaliados suas características, pode ser considerado como um componente de um contrato híbrido (combinado), que inclui um contrato não derivativo que o abriga. Esse prêmio faz parte do contrato principal e possui características específicas de correção associadas à flutuação do preço do alumínio no mercado internacional e ainda pela variação na cotação do dólar. Assim, o prêmio é considerado um derivativo embutido, pois a sua precificação deriva do preço do alumínio que é definido neste caso como o ativo básico, também conhecido como ativo subjacente.

O cálculo do prêmio desses contratos inclui o conceito de *cap and floor band*, relacionado ao preço do alumínio cotado na LME. O preço máximo e mínimo da LME está limitado a US\$ 2.773,21/ton e US\$ 1.450/ton, respectivamente.

Considerando que o prêmio está associado ao preço da *commodity* da LME, é possível atribuir o *fair value* destes contratos. Em março de 2017, o valor da LME fechou cotado em US\$ 1.911/ton, o que representou uma variação positiva de 10,95% em relação ao valor verificado em dezembro de 2016, quando o preço da *commodity* alcançou US\$ 1.722/ton.

Além disso, no mesmo período de análise, houve uma valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) de 2,78% com a cotação passando de R\$ 3,26 em dezembro de 2016, para R\$ 3,17 em março de 2017. A variação positiva no preço do alumínio contribuiu para o aumento na expectativa do valor justo para os derivativos no período, compensando a valorização do real frente ao dólar.

O ganho apurado na operação com derivativos em março de 2017 foi de R\$ 116.123 e está apresentado no resultado financeiro (nota 28). Em março de 2016, ganho de R\$ 53.144.

## 9.2. Contratos de debêntures

A Estação Transmissora de Energia S.A., antiga investida da Companhia, que foi incorporada em 31 de março de 2014, firmou contrato de emissão de debêntures, em junho de 2011 com liberação de recursos a partir de 2013, junto ao Banco da Amazônia S.A. (BASA), a qual administra os recursos do Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA), com a finalidade de captação de recursos para implementação do projeto de estação retificadora e aterramento da subestação coletora.

Os detalhes do contrato de debêntures e as informações da dívida, atualizada até 31 de março de 2017, estão descritos na nota 19.

O contrato possui cláusula contratual que prevê a possibilidade de conversão destas debêntures em ações da Companhia, a critério da SUDAM, limitados a 50% das debêntures emitidas, de acordo com a avaliação da Companhia é possível atribuir um valor ao montante que seria atribuído a SUDAM em caso desta conversão, por esses motivos há a identificação de um derivativo embutido no contrato.

Para determinação do valor do derivativo foram utilizadas as seguintes métricas: cálculo do *valuation* da investida, apuração do valor da sua ação e o cálculo do valor presente do contrato.

O ganho apurado nesta operação com derivativos em março de 2017 é de R\$ 733 e está apresentado na demonstração do resultado financeiro nota 28. Em março de 2016, ganho de R\$ 25.786).

O ganho apurado no trimestre é decorrente em grande parte pelos pagamentos do contrato principal, deduzidos dos juros reconhecidos no período, reduzindo a obrigação ao longo do tempo, além das alterações no cenário macroeconômico, que fez com que as taxas indexadoras do contrato sofressem redução, impactando positivamente o resultado apurado.

## NOTA 10 – OUTROS ATIVOS

|                                                          | Nota | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|----------------------------------------------------------|------|----------------|----------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                                        |      |                |                |
| Direto de ressarcimento                                  |      | 56.648         | 56.648         |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D                         |      | 137.122        | 118.982        |
| Empregados                                               |      | 14.645         | 5.999          |
| Serviços prestados a terceiros                           |      | 28.457         | 25.833         |
| Despesas pagas antecipadamente                           |      | 17.171         | 11.558         |
| Dispêndios reembolsáveis                                 |      | 100.022        | 100.037        |
| Numerários Vinculados às Garantias e Convênios           | 10.1 | 36.793         | 78.343         |
| Créditos Boa Vista Energia S.A. (SE Distrito Industrial) |      | 25.267         | 21.294         |
| Outros                                                   |      | 48.271         | 42.793         |
| (-) Provisão p/créditos de liquidação duvidosa           |      | (172.630)      | (168.458)      |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                               |      | <b>291.766</b> | <b>293.029</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                    |      |                |                |
| <b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>                          |      |                |                |
| Despesas pagas antecipadamente                           |      | 16.355         | 16.355         |
| Créditos Boa Vista Energia S.A. (SE Distrito Industrial) |      | 31.584         | 33.462         |
| Numerários Vinculados às Garantias e Convênios           | 10.1 | 281.498        | 272.321        |
| Outros                                                   |      | 6.954          | 6.952          |
| (-) Provisão p/créditos de liquidação duvidosa           |      | (54.877)       | (56.640)       |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                           |      | <b>281.514</b> | <b>272.450</b> |
| <b>TOTAL GERAL</b>                                       |      | <b>573.280</b> | <b>565.479</b> |

### 10.1. Numerários Vinculados às Garantias e aos Convênios

|                                                             | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|-------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Numerários vinculados - Garantias e Convênios               | 36.793         | 78.343         |
| <b>CIRCULANTE</b>                                           | <b>36.793</b>  | <b>78.343</b>  |
| Aplicações de numerários vinculados - Garantias e Convênios | 281.498        | 272.321        |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                       | <b>281.498</b> | <b>272.321</b> |
| <b>TOTAL</b>                                                | <b>318.291</b> | <b>350.664</b> |

Os numerários vinculados às Garantias e aos Convênios são aqueles recursos que não podem ser utilizados imediatamente, pois são valores constantes em conta corrente e aplicações financeiras de garantias e convênios.

## NOTA 11 – CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

Refere-se a valores vinculados a processos judiciais e administrativos, conforme relacionado:

|                             | <b>31/03/2017</b> | <b>31/12/2016</b> |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| Trabalhistas                | 128.499           | 128.570           |
| Tributários                 | 63.230            | 61.599            |
| Cíveis                      | 34.080            | 33.954            |
| Outros                      | 232.266           | 225.874           |
| <b>Total não circulante</b> | <b>458.075</b>    | <b>449.997</b>    |

## NOTA 12 – CRÉDITOS JUNTO À CERON

Em dezembro de 2015 foi firmado Instrumento de Reconhecimento e Parcelamento de Dívida e outras avenças junto à CERON objetivando a regularização do débito em 120 parcelas, iguais e sucessivas, atualizadas pela taxa SELIC, tendo a primeira, vencimento em 30 de novembro de 2016, sendo a CERON a garantidora do pagamento. Neste instrumento foi considerada a atualização dos créditos conforme estabelecido na Portaria Interministerial nº 652 – MME/MEF de 10 de dezembro de 2014.

Na mesma data a Administração da Companhia assinou junto à Eletrobras e à CERON o Instrumento de Cessão de Créditos para Dação em pagamento de dividendos, o qual estabelece que os créditos a receber junto à CERON serão destinados ao pagamento parcial dos dividendos devidos à Eletrobras, observado o mesmo cronograma de recebimento dos créditos da CERON. Em novembro de 2016 venceu a primeira parcela decorrente do Instrumento citado acima sem que houvesse quitação das parcelas de 2016, caracterizando o inadimplemento por parte da CERON.

Em 7 de fevereiro de 2017, por meio da Resolução Homologatória nº 2.202, a ANEEL aprova o orçamento da CDE para o ano de 2017, entretanto, além de reduzir a previsão dos gastos correntes com a CCC, não contemplou os valores que foram objeto de repactuações assinadas em 2014 e 2015 entre as distribuidoras (incluída a CERON) e a Petrobras Distribuidora S.A., com lastro na Conta CDE/CCC.

Considerando que os contratos de confissão de dívidas, denominados CCDs, foram previamente autorizados pela legislação aplicável e pela própria ANEEL, as distribuidoras se viram afetadas pela glosa no orçamento de 2017 e ingressaram com pedido de reconsideração, contra a Resolução Homologatória nº 2.202.

Em 2 de março de 2017, o Ministério de Minas e Energia publicou a Portaria nº 81 prevendo na programação da CDE, para o ano de 2017, parcela equivalente às prestações mensais a serem pagas entre as competências janeiro e dezembro de 2017, relativas aos contratos de confissão de dívidas firmados entre as distribuidoras e a CDE/CCC. Em 7 de março de 2017, por meio da Resolução Homologatória nº 2.204, a ANEEL aprova o orçamento anual da CDE/CCC para o ano de 2017 referendando a inclusão no orçamento das parcelas repactuadas relativas aos contratos de confissão de dívidas. Importante ressaltar que a ANEEL manteve a redução dos recursos destinados ao Fundo CDE/CCC referente ao ano de 2017.

A Companhia acredita que os recursos glosados pela ANEEL permanecerão nessa situação até a conclusão da fiscalização do reprocessamento da conta CCC no período entre julho de 2009 a junho de 2016.

Considerando os eventos acima, embora se verifique a dificuldade de realização dos créditos junto à CERON, a Companhia, respaldada por documentos normativos emitidos pelo Ministério de Minas e Energia e ANEEL, visualiza a possibilidade iminente de receber os créditos devidos pela CERON. Para aqueles créditos não contemplados no orçamento de 2017, em função da redução dos recursos destinados a Conta CDE/CCC, a Companhia reconheceu uma provisão para fazer face à necessidade de captação de recursos financeiros no mercado.

Em 31 de dezembro de 2016 a Companhia registrou ajuste a valor presente no montante de R\$ 45.005, calculada com base nos custos que seriam incorridos caso a mesma necessite captar recursos no mercado, considerando o período de 12 meses. A estimativa de custo foi definida como sendo o custo médio de captação do sistema Eletrobrás mais o *spread* conforme indicado abaixo:

| Beneficiários | Termonorte II /<br>CERON | Taxa de captação |        |       | Prazo<br>(anos) | Custo de<br>captação |
|---------------|--------------------------|------------------|--------|-------|-----------------|----------------------|
|               |                          | CDI              | Spread | Total |                 |                      |
| ELETRONORTE   | 234.766                  | 13,63            | 5,54   | 19,71 | 1 ano           | 45.005               |
| <b>Total</b>  | <b>234.766</b>           |                  |        |       |                 | <b>45.005</b>        |

No quadro abaixo estão demonstrados os valores a receber da CERON em 31 de dezembro de 2016 e 31 de março de 2017:

|                                                   | Circulante     | Não Circulante   | Total            |
|---------------------------------------------------|----------------|------------------|------------------|
| <b>Créditos em 31/12/2016</b>                     | <b>234.767</b> | <b>2.029.303</b> | <b>2.264.070</b> |
| ( - ) Ajuste a valor presente                     | (45.005)       | -                | (45.005)         |
| <b>Saldo em 31/12/2016</b>                        | <b>189.762</b> | <b>2.029.303</b> | <b>2.219.065</b> |
| Atualização monetária e transferências do período | 58.820         | 8.794            | 67.614           |
| <b>Saldo total em 31/03/2017</b>                  | <b>248.582</b> | <b>2.038.097</b> | <b>2.286.679</b> |
| Parcela de dação em pagamento dividendos 2014     | (183.131)      | (1.257.495)      | (1.440.626)      |
| <b>Saldo líquido em 31/03/2017</b>                | <b>65.451</b>  | <b>780.602</b>   | <b>846.053</b>   |

### NOTA 13 – REACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

A lei 13.203, de 08 de dezembro de 2015, instituiu a figura da reactuação do risco hidrológico que permite que as empresas constituam uma espécie de seguro contra eventuais reduções de garantias físicas a partir de 2016. A lei também permite que seja utilizado como pagamento do prêmio parte dos desembolsos realizados no exercício de 2015, relativos à redução da Garantia Física, e caso esse montante não seja absorvido dentro do período de carência para o produto escolhido, a geradora terá uma prorrogação do seu prazo de concessão.

A Companhia optou por aderir à reactuação em 12/01/2016 para dois de seus contratos firmados no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, um de 783 MW e duração até dezembro de 2016 e outro de 280 MW com duração até dezembro de 2019, totalizando 1.063MW o que representa cerca de 25% da Garantia Física da UHE Tucuruí para o ano de 2016. O produto escolhido foi o SP100 em que 100% do risco de GSF é transferido para o consumidor final. Como os contratos se encerrarão antes da completa compensação dos montantes gastos em 2015, a Companhia se beneficiará ainda da prorrogação da concessão da UHE Tucuruí de 50 dias, com a totalidade da sua Garantia Física no Centro de Gravidade (3.920,487 MWmédios) alocada para o ACR de 12/07/2024 a 30/08/2024 (Nota Técnica nº 20/2016–SRM-SRG/ANEEL).

|                                                                             | 31/03/2017    |                |                | 31/12/2016    |                |                |
|-----------------------------------------------------------------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
|                                                                             | Circulante    | Não Circulante | Total          | Circulante    | Não Circulante | Total          |
| Montante a ser ressarcido (A+B)                                             | 74.793        | 237.620        | 312.413        | 74.793        | 237.620        | 312.413        |
| Extensão da Concessão (A)                                                   | -             | 178.518        | 178.518        | -             | 178.518        | 178.518        |
| Amortização da extensão                                                     | -             | (25.748)       | (25.748)       | -             | (20.598)       | (20.598)       |
| <b>Total Extensão da Concessão (Intangível)</b>                             | <b>-</b>      | <b>152.770</b> | <b>152.770</b> | <b>-</b>      | <b>157.920</b> | <b>157.920</b> |
| Pagamento do Prêmio (B)                                                     | 74.793        | 59.102         | 133.895        | 74.793        | 59.102         | 133.895        |
| Amortização do Prêmio                                                       | (98.081)      | -              | (98.081)       | (95.975)      | -              | (95.975)       |
| Transferências                                                              | 36.982        | (36.982)       | -              | 33.822        | (33.822)       | -              |
| <b>Total Prêmio repactuação (Despesa antecipada)</b>                        | <b>13.694</b> | <b>22.120</b>  | <b>35.814</b>  | <b>12.640</b> | <b>25.280</b>  | <b>37.920</b>  |
| <b>Saldo da Repactuação<br/>(Intangível + Despesa antecipada de seguro)</b> | <b>13.694</b> | <b>174.890</b> | <b>188.584</b> | <b>12.640</b> | <b>183.200</b> | <b>195.840</b> |

Como os efeitos da Repactuação foram retroativos a 1º de janeiro de 2015, a Companhia procedeu à amortização das parcelas compreendidas no período de 1º de janeiro de 2015 a 31 de dezembro de 2015, no montante de R\$ 47.988. Em março de 2017, a amortização acumulada, relativa à extensão da concessão e ao prêmio pago, totalizam R\$ 123.829.

O valor da extensão da concessão foi registrado como direito de uso futuro no grupo de intangível (nota 16), enquanto o prêmio pago pela repactuação do Risco Hidrológico foi registrado como despesa antecipada de seguro.

## NOTA 14 – INVESTIMENTOS

### 14.1. Composição dos saldos

|                                                | 31/03/2017       | 31/12/2016       |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Participações societárias</b>               |                  |                  |
| Controladas em conjunto                        | 4.331.132        | 4.109.656        |
| Coligadas                                      | 117.044          | 111.644          |
|                                                | <b>4.448.176</b> | <b>4.221.300</b> |
| <b>Bens e direitos para uso futuro</b>         |                  |                  |
| Terrenos                                       | 61.969           | 61.969           |
| Edificações, obras civis e benfeitorias        | 5.146            | 5.146            |
| Máquinas e equipamentos                        | 96.482           | 96.482           |
| (-) Provisão para redução ao valor recuperável | (91.024)         | (91.024)         |
|                                                | <b>72.573</b>    | <b>72.573</b>    |
| <b>Total</b>                                   | <b>4.520.749</b> | <b>4.293.873</b> |



## 14.2. Movimentação das participações societárias permanentes na controladora:

|                                                          | Saldo em<br>31/12/2016 | Aumento de<br>capital | Dividendos<br>recebidos | Resultado de<br>partic.societárias | Saldo em<br>31/03/2017 |
|----------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|-------------------------|------------------------------------|------------------------|
| <b>Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial</b> |                        |                       |                         |                                    |                        |
| <b>Participações societárias</b>                         |                        |                       |                         |                                    |                        |
| <b>Controladas em conjunto</b>                           |                        |                       |                         |                                    |                        |
| Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.        | 41.743                 | -                     | (2.275)                 | 1.973                              | 41.441                 |
| Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.              | 374.789                | 41.995                | -                       | 2.326                              | 419.110                |
| Brasnorte Transmissora de Energia S.A.                   | 127.338                | -                     | -                       | 1.537                              | 128.875                |
| Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.                 | 20.779                 | 254                   | -                       | (595)                              | 20.438                 |
| Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.           | 33.643                 | -                     | -                       | 56                                 | 33.699                 |
| Companhia Energética Sinop                               | 37.700                 | 19.600                | -                       | (29)                               | 57.271                 |
| Construtora Integração Ltda                              | 25.879                 | -                     | -                       | (243)                              | 25.636                 |
| Integração Transmissora de Energia S.A.                  | 153.126                | -                     | (11.470)                | 19.118                             | 160.774                |
| Manaus Construtora Ltda                                  | 25.397                 | -                     | -                       | 86                                 | 25.483                 |
| Manaus Transmissora de Energia S.A.                      | 190.765                | -                     | -                       | 11.366                             | 202.131                |
| Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.                | 652.684                | -                     | -                       | 21.587                             | 674.271                |
| Norte Energia S.A.                                       | 2.150.393              | 122.877               | -                       | (6.088)                            | 2.267.182              |
| Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.                | 20.192                 | -                     | -                       | (487)                              | 19.705                 |
| Transmissora Matogrossense de Energia S.A.               | 106.480                | -                     | -                       | (267)                              | 106.213                |
| Transnorte Energia S.A.                                  | 148.748                | -                     | -                       | 155                                | 148.903                |
| <b>Coligadas</b>                                         |                        |                       |                         |                                    |                        |
| Energética Águas da Pedra S.A.                           | 111.644                | -                     | -                       | 5.400                              | 117.044                |
| <b>Total</b>                                             | <b>4.221.300</b>       | <b>184.726</b>        | <b>(13.745)</b>         | <b>55.895</b>                      | <b>4.448.176</b>       |
| <b>Passivo a descoberto</b>                              |                        |                       |                         |                                    |                        |
| <b>Controladas em conjunto</b>                           |                        |                       |                         |                                    |                        |
| Amapari Energia S.A.                                     | (11.695)               | -                     | -                       | (595)                              | (12.290)               |
|                                                          | <b>(11.695)</b>        | <b>-</b>              | <b>-</b>                | <b>(595)</b>                       | <b>(12.290)</b>        |
| <b>TOTAL</b>                                             | <b>4.209.605</b>       | <b>184.726</b>        | <b>(13.745)</b>         | <b>55.300</b>                      | <b>4.435.886</b>       |

Conforme determinado nos acordos de acionistas das investidas, os aumentos de capital são aprovados e efetuados por todos os seus investidores, na proporção de suas participações. Os saldos ora apresentados na coluna “Resultado de participações societárias”, possuem reflexo em conta de resultado, com o mesmo título, na demonstração do resultado do exercício.

### 14.3. Resumo das informações financeiras das empresas investidas

#### a) Balanço patrimonial

| Dados financeiros em 28/02/2017 - R\$ Mil              |                  |                              |                           |                      |                              |                             |                              |                                 |                    |
|--------------------------------------------------------|------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------|------------------------------|-----------------------------|------------------------------|---------------------------------|--------------------|
|                                                        | Participação (%) | Caixa e equivalente de caixa | Outros ativos circulantes | Ativo não circulante | Empréstimos e financiamentos | Outros passivos circulantes | Empréstimos e financiamentos | Outros passivos não circulantes | Patrimônio líquido |
| <b>Geração</b>                                         |                  |                              |                           |                      |                              |                             |                              |                                 |                    |
| Amapari Energia S.A. (*)                               | 49,00            | 8.499                        | 2.165                     | -                    | -                            | 34.978                      | -                            | -                               | (24.314)           |
| Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.               | 24,50            | 28.687                       | 6.207                     | 209.232              | 7.324                        | 48.653                      | 100.974                      | 600                             | 86.575             |
| Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.         | 24,50            | 46.741                       | 6.323                     | 225.151              | 7.358                        | 30.606                      | 101.377                      | 1.330                           | 137.544            |
| Companhia Energética Sinop S.A.                        | 24,50            | 227.137                      | 7.005                     | 1.555.094            | -                            | 75.064                      | 734.827                      | 21.336                          | 958.009            |
| Energética Águas da Pedra S.A.                         | 24,50            | 46.815                       | 48.898                    | 758.877              | 34.986                       | 46.516                      | 303.766                      | 13.134                          | 456.188            |
| Norte Energia S.A.                                     | 19,98            | 103.746                      | 715.281                   | 37.435.504           | 858.848                      | 894.853                     | 25.085.790                   | 472.021                         | 10.943.019         |
| Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.              | 24,50            | 24.261                       | 5.238                     | 206.635              | 7.557                        | 37.887                      | 106.418                      | 2.098                           | 82.174             |
| <b>Transmissão</b>                                     |                  |                              |                           |                      |                              |                             |                              |                                 |                    |
| AETE-Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A. | 49,00            | 18.558                       | 20.045                    | 60.710               | 5.706                        | 7.095                       | 1.422                        | 517                             | 84.573             |
| Belo Monte Transmissora de Energia S.A.                | 24,50            | 77.825                       | 9.391                     | 4.728.751            | 2.031.418                    | 240.275                     | -                            | 127.788                         | 2.416.486          |
| Brasnorte Transmissora de Energia S.A.                 | 49,71            | 4.584                        | 28.416                    | 291.479              | -                            | 13.810                      | -                            | 61.115                          | 249.554            |
| Construtora Integração Ltda                            | 49,00            | 1                            | 68.912                    | 335                  | -                            | 16.717                      | -                            | 212                             | 52.319             |
| INTESA-Integração Transmissora de Energia S.A.         | 37,00            | 12.129                       | 151.546                   | 443.538              | 31.572                       | (10.159)                    | 83.250                       | 88.423                          | 414.127            |
| Manaus Construtora Ltda                                | 30,00            | 17                           | 91.165                    | -                    | -                            | 6.601                       | 23.769                       | 23.298                          | 37.514             |
| Manaus Transmissora de Energia S.A.                    | 30,00            | 34.613                       | 174.770                   | 2.650.328            | 73.201                       | 166.247                     | 726.237                      | 565.916                         | 1.328.110          |
| Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.              | 49,00            | 65.286                       | 311.465                   | 3.731.435            | 84.241                       | 163.872                     | 1.126.066                    | 744.416                         | 1.989.591          |
| TME-Transmissora Matogrossense de Energia S.A.         | 49,00            | 6.967                        | 56.449                    | 334.054              | 13.180                       | 32.524                      | 119.773                      | 31.016                          | 200.977            |
| TNE-Transnorte Energia S.A.                            | 49,00            | 8.120                        | 9.323                     | 291.376              | -                            | 2.165                       | -                            | 3.535                           | 303.119            |

(\*) Para esta investida foram utilizadas as informações financeiras de 31 de dezembro de 2016.

#### b) Resultado do período

| Dados financeiros em 28/02/2017 - R\$ Mil              |                  |                             |                   |             |                       |                    |                    |                                 |                        |                          |                           |
|--------------------------------------------------------|------------------|-----------------------------|-------------------|-------------|-----------------------|--------------------|--------------------|---------------------------------|------------------------|--------------------------|---------------------------|
|                                                        | Participação (%) | Receita operacional líquida | Custo de operação | Lucro bruto | Despesas operacionais | Receita financeira | Despesa financeira | Lucro antes do imposto de renda | Impostos sobre o lucro | Lucro (prejuízo) líquido | Depreciação e amortização |
| <b>Geração</b>                                         |                  |                             |                   |             |                       |                    |                    |                                 |                        |                          |                           |
| Amapari Energia S.A. (*)                               | 24,50            | -                           | (2.021)           | (2.021)     | (2.069)               | 1.308              | (3.032)            | (5.814)                         | -                      | (5.814)                  | -                         |
| Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.               | 49,00            | 6.125                       | (4.083)           | 2.042       | (309)                 | 546                | (1.553)            | 726                             | -                      | 726                      | (1.691)                   |
| Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.         | 24,50            | 6.237                       | (5.064)           | 1.173       | (268)                 | 874                | (1.552)            | 227                             | -                      | 227                      | (1.833)                   |
| Companhia Energética Sinop S.A.                        | 24,50            | -                           | -                 | -           | (2.100)               | 2.101              | 177                | 178                             | (295)                  | (117)                    | (63)                      |
| Energética Águas da Pedra S.A.                         | 24,50            | 40.818                      | (9.945)           | 30.873      | (435)                 | 1.195              | (5.559)            | 26.074                          | (4.034)                | 22.040                   | (3.396)                   |
| Norte Energia S.A.                                     | 19,98            | 341.908                     | (163.308)         | 178.600     | -                     | 4.005              | (86.432)           | 96.173                          | (34.830)               | 61.343                   | (49.925)                  |
| Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.              | 24,50            | 5.257                       | (4.099)           | 1.158       | (216)                 | 452                | (1.635)            | (241)                           | -                      | (241)                    | (1.675)                   |
| <b>Transmissão</b>                                     |                  |                             |                   |             |                       |                    |                    |                                 |                        |                          |                           |
| AETE-Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A. | 49,00            | 5.216                       | (660)             | 4.556       | (451)                 | 394                | (132)              | 4.367                           | (341)                  | 4.026                    | (6)                       |
| Belo Monte Transmissora de Energia S.A.                | 24,50            | 91.563                      | (1.458)           | 90.105      | -                     | 1.773              | (48.323)           | 43.555                          | (31.132)               | 12.423                   | (25)                      |
| Brasnorte Transmissora de Energia S.A.                 | 49,71            | 4.750                       | (567)             | 4.183       | (219)                 | 72                 | (7)                | 4.029                           | (936)                  | 3.093                    | -                         |
| Construtora Integração Ltda                            | 49,00            | -                           | (288)             | (288)       | -                     | -                  | (208)              | (496)                           | -                      | (496)                    | -                         |
| INTESA-Integração Transmissora de Energia S.A.         | 37,00            | 19.000                      | (3.447)           | 15.553      | (698)                 | 810                | (1.991)            | 13.674                          | (2.833)                | 10.841                   | (10)                      |
| Manaus Construtora Ltda                                | 30,00            | -                           | (14)              | (14)        | -                     | -                  | (62)               | (76)                            | -                      | (76)                     | -                         |
| Manaus Transmissora de Energia S.A.                    | 30,00            | 16.267                      | (3.541)           | 12.726      | 2.018                 | 1.423              | (12.666)           | 3.501                           | -                      | 3.501                    | -                         |
| Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.              | 49,00            | 34.735                      | (4.071)           | 30.664      | (12)                  | 1.806              | (20.419)           | 12.039                          | -                      | 12.039                   | -                         |
| TME-Transmissora Matogrossense de Energia S.A.         | 49,00            | 9.249                       | (1.743)           | 7.506       | -                     | 290                | (2.076)            | 5.720                           | -                      | 5.720                    | -                         |
| TNE-Transnorte Energia S.A.                            | 49,00            | 7.851                       | (1.617)           | 6.234       | (4.242)               | (7)                | (49)               | 1.936                           | (1.473)                | 463                      | -                         |

(\*) Para esta investida foram utilizadas as informações financeiras de 31 de dezembro de 2016.

#### 14.4. Controladas em conjunto

Na determinação do controle em conjunto foi considerada além da participação acionária a influência significativa nas investidas, destacada principalmente devido à indicação de membro do conselho de administração para condução dos assuntos estratégicos destas entidades.

#### 14.5. Coligadas

Na determinação da coligada foi considerada, além da influência significativa, a assinatura de acordo de acionistas, no qual cabe à Companhia a indicação de um Diretor Técnico, que permite a Companhia participar da gestão técnica dos empreendimentos pertencentes à entidade, sem controlá-la.

### NOTA 15 – IMOBILIZADO

A movimentação dos bens que compõem o ativo imobilizado da Companhia estão demonstrados abaixo:

#### 15.1. Movimentação

|                                                         | Saldo em<br>31/12/2016 | Adições       | Baixas         | Depreciação      | Transferências /<br>Incorporação | Saldo em<br>31/03/2017 | %<br>(*) |
|---------------------------------------------------------|------------------------|---------------|----------------|------------------|----------------------------------|------------------------|----------|
| <b>Geração e comercialização</b>                        |                        |               |                |                  |                                  |                        |          |
| Em serviço                                              | 17.363.685             | 136           | (1.592)        | -                | 13.867                           | 17.376.096             |          |
| Depreciação acumulada                                   | (10.377.896)           | -             | 1.575          | (101.479)        | -                                | (10.477.800)           | 2,42     |
| Em curso                                                | 163.381                | 5.614         | (896)          | -                | (13.867)                         | 154.232                |          |
| Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão             | (168.588)              | -             | -              | -                | -                                | (168.588)              |          |
| Depreciação Acumulada (Obrigações Especiais)            | 30.829                 | -             | -              | 673              | -                                | 31.502                 |          |
| <b>Total Geração e comercialização</b>                  | <b>7.011.411</b>       | <b>5.750</b>  | <b>(913)</b>   | <b>(100.806)</b> | <b>-</b>                         | <b>6.915.442</b>       |          |
| <b>Administração Central</b>                            |                        |               |                |                  |                                  |                        |          |
| Em serviço                                              | 244.749                | -             | (889)          | -                | 72                               | 243.932                |          |
| Depreciação acumulada                                   | (163.910)              | -             | 857            | (8.367)          | -                                | (171.420)              | 11,00    |
| Em curso                                                | 310.163                | 4.909         | (2.421)        | -                | (72)                             | 312.579                |          |
| Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão             | (403)                  | -             | -              | -                | -                                | (403)                  |          |
| Depreciação Acumulada (Obrigações Especiais)            | 108                    | -             | -              | 2                | -                                | 110                    | 3,00     |
| <b>Total Administração</b>                              | <b>390.707</b>         | <b>4.909</b>  | <b>(2.453)</b> | <b>(8.365)</b>   | <b>-</b>                         | <b>384.798</b>         |          |
| <b>Imobilizado não vinculado à concessão - Terrenos</b> |                        |               |                |                  |                                  |                        |          |
| Em serviço (LVTE)                                       | 1.900                  | -             | -              | -                | -                                | 1.900                  |          |
| <b>Total</b>                                            | <b>1.900</b>           | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>                         | <b>1.900</b>           |          |
| <b>Indenização da UHE Coaracy Nunes</b>                 | <b>(35.492)</b>        | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>                         | <b>(35.492)</b>        |          |
| <b>Perda sobre indenização Coaracy Nunes</b>            | <b>(77.553)</b>        | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>                         | <b>(77.553)</b>        |          |
| <b>Provisão para redução ao valor recuperável</b>       | <b>(500.430)</b>       | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>1.523</b>     | <b>-</b>                         | <b>(498.907)</b>       |          |
| <b>Total</b>                                            | <b>6.790.543</b>       | <b>10.659</b> | <b>(3.366)</b> | <b>(107.648)</b> | <b>-</b>                         | <b>6.690.188</b>       |          |

(\*) Média anual de depreciação.

A Companhia possui registrado em seu Ativo Imobilizado, em 31 de março de 2017, o valor contábil bruto de R\$ 930.259 (2016 – R\$ 883.140) referentes aos ativos totalmente depreciados. A Companhia aguarda a autorização da ANEEL para realizar as respectivas baixas.

As despesas correspondentes à depreciação dos bens do imobilizado estão registradas em contrapartida a esta conta no resultado do exercício no grupo de “Custos e despesas operacionais” (nota 27).

## NOTA 16 – INTANGÍVEL

|                                             | Saldo em<br>31/12/2016 | Adições        | Baixas | Transferências | Saldo em<br>31/03/2017 |
|---------------------------------------------|------------------------|----------------|--------|----------------|------------------------|
| <b>Vinculados à Concessão - Geração</b>     |                        |                |        |                |                        |
| <b>Em serviço</b>                           |                        |                |        |                |                        |
| Custo                                       | 178.517                | -              | -      | -              | 178.517                |
| Amortização                                 | (20.598)               | (5.150)        | -      | -              | (25.748)               |
|                                             | <b>157.919</b>         | <b>(5.150)</b> | -      | -              | <b>152.769</b>         |
| <b>Vinculados à Concessão - Transmissão</b> |                        |                |        |                |                        |
| <b>Em serviço</b>                           |                        |                |        |                |                        |
| Custo                                       | 1.416                  | -              | -      | -              | 1.416                  |
| Amortização                                 | -                      | -              | -      | -              | -                      |
|                                             | <b>1.416</b>           | -              | -      | -              | <b>1.416</b>           |
| <b>Outros</b>                               |                        |                |        |                |                        |
| Ágio direito de exploração                  | 87.460                 | -              | -      | -              | 87.460                 |
| Amortização                                 | (7.017)                | (877)          | -      | -              | (7.894)                |
|                                             | <b>80.443</b>          | <b>(877)</b>   | -      | -              | <b>79.566</b>          |
| <b>Não Vinculados à Concessão</b>           |                        |                |        |                |                        |
| <b>Em serviço</b>                           |                        |                |        |                |                        |
| Custo                                       | 61.399                 | -              | -      | -              | 61.399                 |
| Amortização                                 | (56.639)               | (847)          | -      | -              | (57.486)               |
|                                             | <b>4.760</b>           | <b>(847)</b>   | -      | -              | <b>3.913</b>           |
| <b>Total</b>                                | <b>244.538</b>         | <b>(6.874)</b> | -      | -              | <b>237.664</b>         |

A Companhia contabiliza um ativo intangível no montante de R\$ 178.517, referente à Repactuação do Risco Hidrológico, que corresponde à extensão do prazo de concessão conforme descrito na nota 13. Esse valor é amortizado conforme prazo de concessão remanescente da UHE Tucuruí.

Os valores referentes à aquisição e implantação e/ou direito de uso de softwares possuem taxa média anual de amortização de 20% (Resolução Normativa nº 674, de 11 de agosto de 2015).

As despesas correspondentes à amortização dos bens do intangível estão registradas em contrapartida a esta conta no resultado do exercício, no grupo de “Custos e despesas operacionais” (nota 27).

A Companhia avalia, em bases anuais, eventuais mudanças no ambiente econômico e/ou financeiro que indiquem a não recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis.

### 16.1. Alocação da *mais valia*

Em 2015, após a apuração do valor da *mais valia* sobre a aquisição de participação societária na Linha Verde Transmissora de Energia S.A., a Companhia identificou que o valor de R\$ 87.460 é atribuível ao direito de exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica nos termos do contrato nº 021/2009 que tem duração de 30 anos a partir da data de assinatura, e esta sendo amortizado durante o prazo do contrato de concessão.

No trimestre foi reconhecido o montante de R\$ 877 referente à amortização do ágio ora reconhecido.

## NOTA 17 – FORNECEDORES

|                                      | Nota | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|--------------------------------------|------|----------------|----------------|
| Encargos de uso da rede elétrica     | 17.1 | 52.279         | 52.462         |
| Fornecedores de energia elétrica     | 17.2 | 289.965        | 244.925        |
| Fornecedores de materiais e serviços |      | 85.668         | 121.471        |
| Fornecedores de combustíveis         | 17.3 | 129.012        | 129.012        |
| <b>Total circulante</b>              |      | <b>556.924</b> | <b>547.870</b> |
| Fornecedores de energia elétrica     | 17.2 | 126.504        | 168.867        |
| <b>Total não circulante</b>          |      | <b>126.504</b> | <b>168.867</b> |
| <b>Total</b>                         |      | <b>683.428</b> | <b>716.737</b> |

### 17.1. Encargos de uso da rede elétrica

Refere-se a obrigações perante Concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, em função do encargo pelo transporte da potência de energia elétrica e dos valores a ele relacionados, conforme avisos de débitos emitidos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

### 17.2. Fornecedores de energia elétrica

Refere-se a obrigações decorrentes da compra de energia elétrica no âmbito da CCEE, da importação de energia elétrica da Venezuela para a revenda à Boa Vista Energia S.A, e, também, da energia comprada com compromisso de pagamento de longo prazo.

O saldo do não circulante apresentou redução devido à quitação das parcelas decorrentes do fornecimento de energia elétrica à BTG Pactual em cumprimento ao contrato de compra e venda de energia na modalidade “swap”, firmado setembro de 2014. Conforme disposto no contrato, a Companhia se comprometeu a disponibilizar o volume de 141 MW médios de energia à BTG Pactual no período de 1º de janeiro de 2016 a 31 de dezembro de 2018.

#### 17.2.1. Leilão de compra e venda de energia na modalidade “swap” (permuta)

Em setembro de 2014, a Companhia promoveu uma oferta pública de compra e venda de energia elétrica na modalidade de “swap” (permuta) com o objetivo de cobrir as necessidades de compra/venda/uso da Eletronorte (own use). O vencedor do Leilão foi a BTG Pactual Comercializadora de Energia Ltda., única proponente do certame. Nessa operação a Companhia passou a comprar energia elétrica num preço máximo pré-estabelecido antes do início do leilão e se comprometeu a vender energia também num preço pré-estabelecido, conforme resumo a seguir:

- Fornecimento de Energia pela COMERCIALIZADORA

Período de fornecimento: de 1º de agosto de 2014 a 31 de dezembro de 2014.

Energia Contratada: 200 MW médios (duzentos megawatts médios).

Preço Máximo: 720,00 R\$/ MWh (setecentos e vinte reais por MWh).

- Fornecimento de Energia pela ELETRONORTE

Período de fornecimento: de 10 de janeiro de 2016 a 31 de dezembro de 2018.

Energia Contratada: 141 MW médios (cento e quarenta e um megawatts médios).

Preço: R\$ 162,60/MWh (cento e sessenta e dois reais e sessenta centavos por MWh).

Para essa operação não haverá desembolso nem qualquer transferência de recursos financeiros, ou seja, haverá somente a troca de energia aos valores contratados conforme definido em leilão, com exceção dos pagamentos de tributos. A energia contratada será faturada mensalmente por meio de documentos de cobrança, emitidos nos termos da legislação vigente.

### 17.3. Fornecedores de combustíveis

A redução observada na conta de combustíveis se deve pela diminuição expressiva na aquisição de óleo combustível, devido pela interrupção da geração térmica na UTE Santana em função da interligação do Amapá ao SIN ocorrido em agosto de 2015.

## NOTA 18 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

As principais informações a respeito dos financiamentos e empréstimos em moedas estrangeiras e moeda nacional são as seguintes:

### 18.1. Resumo da dívida de financiamentos e empréstimos

|                                | 31/03/2017    |                |                |                  | 31/12/2016    |                |                |                  |
|--------------------------------|---------------|----------------|----------------|------------------|---------------|----------------|----------------|------------------|
|                                | Encargos      | Principal□     | Circulante     | Não circulante   | Encargos      | Principal□     | Circulante     | Não circulante   |
| <b>Moeda estrangeira</b>       |               |                |                |                  |               |                |                |                  |
| Eletrobras                     | 17.979        | 56.922         | 74.902         | 426.920          | 8.986         | 57.802         | 66.788         | 433.521          |
| <b>Total Moeda estrangeira</b> | <b>17.979</b> | <b>56.922</b>  | <b>74.901</b>  | <b>426.920</b>   | <b>8.986</b>  | <b>57.802</b>  | <b>66.788</b>  | <b>433.521</b>   |
| <b>Moeda nacional</b>          |               |                |                |                  |               |                |                |                  |
| Eletrobras                     | 1.499         | 515.355        | 516.854        | 1.674.527        | 10.357        | 520.911        | 531.268        | 1.725.598        |
| Instituições financeiras       | 20.619        | 385.610        | 406.229        | 2.379.364        | 32.132        | 314.199        | 346.331        | 2.016.646        |
| <b>Total Moeda nacional</b>    | <b>22.118</b> | <b>900.965</b> | <b>923.083</b> | <b>4.053.891</b> | <b>42.489</b> | <b>835.110</b> | <b>877.599</b> | <b>3.742.244</b> |
| <b>Total</b>                   | <b>40.097</b> | <b>957.887</b> | <b>997.984</b> | <b>4.480.811</b> | <b>51.475</b> | <b>892.912</b> | <b>944.387</b> | <b>4.175.765</b> |

Sobre os financiamentos e empréstimos incidem atualização monetária, encargos e taxas de 3,5% a 11,65% a.a., para o mercado interno; e variação cambial, encargos, imposto de renda e taxas de 2,48% a 8% a.a., para o mercado externo.

### 18.2. Vencimento das parcelas do passivo não circulante

| ANO          | 31/03/2017       |  | 31/12/2016       |  |
|--------------|------------------|--|------------------|--|
|              |                  |  |                  |  |
| 2018         | 450.289          |  | 575.819          |  |
| 2019         | 599.099          |  | 444.615          |  |
| 2020         | 565.079          |  | 393.784          |  |
| 2021         | 453.024          |  | 390.406          |  |
| 2022         | 406.449          |  | 376.573          |  |
| 2023         | 395.014          |  | 1.994.568        |  |
| Após 2023    | 1.611.857        |  | -                |  |
| <b>Total</b> | <b>4.480.811</b> |  | <b>4.175.765</b> |  |

### 18.3. Movimentações dos financiamentos e empréstimos

|                              | MOEDA NACIONAL |                |                |                  | MOEDA ESTRANGEIRA |               |                |                |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|-------------------|---------------|----------------|----------------|
|                              | Circulante     |                | Não Circulante |                  | Circulante        |               | Não Circulante |                |
|                              | Encargos       | Principal      | Total          | Principal        | Encargos          | Principal     | Total          | Principal      |
| <b>Saldo em 31/12/2015</b>   | <b>17.077</b>  | <b>502.911</b> | <b>519.988</b> | <b>3.606.911</b> | <b>12.784</b>     | <b>68.685</b> | <b>81.469</b>  | <b>583.788</b> |
| Aquisição PVTE               | -              | 10.022         | 10.022         | 190.453          | -                 | -             | -              | -              |
| Captação/Devolução           | (13.224)       | 200.560        | 187.336        | 572.659          | -                 | -             | -              | -              |
| Provisão de encargos         | 340.088        | -              | 340.088        | -                | 44.521            | -             | 44.521         | -              |
| Variação monetária e cambial | -              | 16.104         | 16.104         | 95.978           | (2.862)           | (10.879)      | (13.741)       | (88.319)       |
| Transferências               | -              | 723.757        | 723.757        | (723.757)        | -                 | 61.948        | 61.948         | (61.948)       |
| Amortizações / pagamentos    | (301.452)      | (618.244)      | (919.696)      | -                | (45.457)          | (61.952)      | (107.409)      | -              |
| <b>Saldo em 31/12/2016</b>   | <b>42.489</b>  | <b>835.110</b> | <b>877.599</b> | <b>3.742.244</b> | <b>8.986</b>      | <b>57.802</b> | <b>66.788</b>  | <b>433.521</b> |
| Refinanciamento              | (14.388)       | 361            | (14.027)       | 18.206           | -                 | -             | -              | -              |
| Captação/Devolução           | -              | -              | -              | 499.999          | -                 | -             | -              | -              |
| Provisão de encargos         | 86.925         | -              | 86.925         | -                | 9.067             | -             | 9.067          | -              |
| Variação monetária e cambial | -              | 6.482          | 6.482          | 10.808           | (74)              | (880)         | (954)          | (6.601)        |
| Transferências               | -              | 218.212        | 218.212        | (217.366)        | -                 | -             | -              | -              |
| Amortizações / pagamentos    | (92.908)       | (159.200)      | (252.108)      | -                | -                 | -             | -              | -              |
| <b>Saldo em 31/03/2017</b>   | <b>22.118</b>  | <b>900.965</b> | <b>923.083</b> | <b>4.053.891</b> | <b>17.979</b>     | <b>56.922</b> | <b>74.901</b>  | <b>426.920</b> |

Os encargos de dívida e as variações monetárias sobre os financiamentos e empréstimos estão reconhecidos no resultado financeiro.

### 18.4. Composição do saldo da dívida, por indexador e moeda

|                  | 31/03/2017       | 31/12/2016       |
|------------------|------------------|------------------|
| <b>Indexador</b> |                  |                  |
| TJLP             | 1.017.576        | 1.049.311        |
| IPCA             | 1.743.541        | 1.767.942        |
| SELIC            | 3.879            | 4.128            |
| Outros           | 2.211.976        | 1.798.462        |
| <b>Moeda</b>     |                  |                  |
| US\$             | 363.116          | 365.611          |
| Yen              | 138.706          | 134.698          |
| <b>Total</b>     | <b>5.478.794</b> | <b>5.120.152</b> |
| Principal        | 5.438.697        | 5.068.678        |
| Encargos         | 40.098           | 51.474           |
| <b>Total</b>     | <b>5.478.795</b> | <b>5.120.152</b> |

A exposição da Companhia ao risco de liquidez e juros está divulgada na nota 32.3.5

### 18.5. Cláusulas Contratuais Restritivas - “Covenants”

A Companhia possui contratos de Financiamentos junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e outras instituições, com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atreladas a condições operacionais.

### NOTA 19 - DEBÊNTURES

Em 20 de janeiro de 2012, a SPE Estação Transmissora de Energia S.A., investida da Companhia já incorporada, em Assembleia de acionistas aprovou a emissão de Debêntures, para subscrição particular, de 221.789.000 (duzentos e vinte e um milhões, setecentos e oitenta e nove mil) debêntures de primeira emissão da SPE, com garantia real e fidejussória por fiança, em quatro séries, todas elas conversíveis em ações da

SPE, com ou sem direito a voto, nos termos da Escritura Pública da Primeira Emissão Privada de Debêntures Conversíveis.

### 19.1. Resumo da dívida das debêntures

| Financeira     | Atualização      | Vencimento | 31/03/2017 |            |                    | 31/12/2016 |            |                    |
|----------------|------------------|------------|------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------------|
|                |                  |            | Principal  | (-) Custos | Montante da dívida | Principal  | (-) Custos | Montante da dívida |
| BASA/FDA       | TJLP + 1,65% a.a | 10/07/2031 | 208.887    | (2.146)    | 206.741            | 203.521    | (2.146)    | 201.375            |
| Circulante     |                  |            |            |            | 15.511             | 12.442     |            |                    |
| Não circulante |                  |            |            |            | 191.230            | 188.933    |            |                    |

### 19.2. Movimentação das debêntures

|                           | Circulante | Não Circulante |
|---------------------------|------------|----------------|
| Saldo em 31/12/2016       | 12.442     | 188.933        |
| Devolução/Refinanciamento | -          | 2.297          |
| Provisão de encargos      | 3.069      | -              |
| Saldo em 31/03/2017       | 15.511     | 191.230        |

### NOTA 20 - IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS – PASSIVO

|                                  |     | 31/03/2017     | 31/12/2016     |
|----------------------------------|-----|----------------|----------------|
| Impostos retidos na fonte        |     | 17.670         | 20.018         |
| PIS e COFINS                     |     | 38.490         | 44.284         |
| ICMS                             |     | 1.174          | 2.046          |
| Contribuições previdenciárias    |     | 1.324          | 2.739          |
| IRPJ / CSLL                      |     | 3.351          | 15.707         |
| ISS                              |     | 935            | 834            |
| Parcelamento IRPJ/CSLL           |     | 28.259         | 37.679         |
| Outros                           |     | 1.235          | 1.902          |
| <b>Total Circulante</b>          |     | <b>92.438</b>  | <b>125.209</b> |
| Passivo Fiscal Diferido          | 8.1 | 1.469.147      | 1.364.046      |
| ( - ) Valor compensado com Ativo | 8.1 | (1.469.147)    | (1.364.046)    |
| Parcelamento IRPJ/CSLL           |     | 135.016        | 135.016        |
| <b>Total não circulante</b>      |     | <b>135.016</b> | <b>135.016</b> |
| <b>TOTAL</b>                     |     | <b>227.454</b> | <b>260.225</b> |



## NOTA 21 – OBRIGAÇÕES COM A CONTROLADORA E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

### 21.1. Dividendos exercício 2016

O lucro apurado no exercício de 2016 foi fortemente impactado pelo reconhecimento contábil da remuneração sobre os ativos da denominada Rede Básica – Serviço Existente (RBSE), a que a Companhia tem direito de acordo com previsto na Portaria do Ministério de Minas e Energia nº 120/2016. Entretanto, esse acréscimo expressivo no resultado da Companhia não representa aumento no fluxo de caixa pois tal remuneração será recebida ao longo dos próximos oito anos e, a partir de julho de 2017.

De conformidade com a legislação vigente, a Companhia propôs que a parcela correspondente ao dividendo mínimo obrigatório seja destinada à reserva especial de dividendos não distribuídos no valor de R\$ 711.642, e a parcela relativa ao lucro não realizado, decorrente da RBSE, seja alocada na reserva de retenção de lucros (R\$ 2.134.926).

Em Assembleia Geral Ordinária realizada no dia 27 de abril de 2017, a proposta de destinação do lucro do exercício de 2016 foi aprovada pelos Acionistas da Companhia.

### 21.2. Obrigações com a Controladora (cessão de créditos)

Em 29 de abril de 2015, em reunião da Assembleia Geral Ordinária (AGO), os acionistas rejeitaram a proposta de destinação do resultado do exercício social de 2014, no que se refere à retenção de parcela do lucro, no montante de R\$ 913.554, e votaram pela distribuição, na forma de dividendos, de 100% do lucro ajustado nos termos da Lei 6.404/76, no montante de R\$ 1.827.108. Os reflexos contábeis dessa decisão foram registrados na data da reunião.

Assim, o pagamento dos dividendos foi estruturado da seguinte forma (valores referenciados a 31 de maio de 2015):

- a) 25% em dinheiro, no montante de R\$ 478.816 em 31 de outubro de 2015;
- b) 75% em créditos, em 30 de dezembro de 2015, sendo:
  - R\$ 253.851 da Eletrobras Distribuição Roraima S.A.; e
  - R\$ 1.182.597 da CERON - Termonorte II.

Os acionistas em Assembleia Geral Extraordinária (AGE), realizada em 26 de junho de 2015, deliberaram que os dividendos relativos ao exercício social de 2014, no valor atualizado de R\$ 1.915.264, a preço de 31 de maio de 2015, seriam pagos até 31 de outubro de 2015, sendo 25% em dinheiro e 75% com a transferência à Eletrobras de créditos da Eletronorte, corrigidos até a data do pagamento.

Durante o exercício de 2016 houve o pagamento do montante referente à parcela de 25% no valor atualizado de R\$ 511.853. Conforme deliberado em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 30 de outubro de 2015, os 75% restantes, total de R\$ 1.543.464 seriam pagos à Eletrobras na forma de cessão de créditos.

A cessão de créditos, da Eletronorte, dados em pagamento foi efetuada mediante assinatura dos dois Termos de Cessão de Direitos, com a anuência dos respectivos devedores, contendo, dentre as diversas condições inerentes ao assunto, à previsão da responsabilidade da Eletronorte pelo pagamento em caso da inadimplência dos devedores.

Até a liquidação total dos créditos cedidos, a Companhia ficará coobrigada sobre as contraprestações dos valores a Eletrobras em espécie ou em outros créditos. Os respectivos saldos serão atualizados até a data do pagamento conforme deliberação da assembleia. O quadro abaixo demonstra o saldo das obrigações com a controladora em 31 de março de 2017.

|                                                 | Circulante     | Não Circulante   | Total            |
|-------------------------------------------------|----------------|------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31/12/2016</b>                      | <b>264.948</b> | <b>1.456.977</b> | <b>1.721.925</b> |
| Atualização monetária do período                | 49.321         | 1.337            | 50.658           |
| Ajustes                                         | 36.247         | (37.500)         | (1.253)          |
| Pagamentos                                      | (38.449)       | -                | (38.449)         |
| <b>Saldo total em 31/03/2017</b>                | <b>312.067</b> | <b>1.420.814</b> | <b>1.732.881</b> |
| Parcela de dação em pagamento dividendos CERON  | (183.131)      | (1.257.495)      | (1.440.626)      |
| Parcela de dação em pagamento dividendos BOVESA | (128.936)      | (163.319)        | (292.255)        |
| <b>Saldo líquido em 31/03/2017</b>              | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>         |

## NOTA 22 – PROVISÕES PARA RISCOS

### 22.1. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia é parte em diversos processos judiciais e administrativos decorrentes do curso normal de suas operações, que incluem processos de natureza tributária, cível e trabalhista.

A provisão registrada em relação a tais processos é determinada pela Administração da Companhia, com base na análise de seus consultores jurídicos, e refletem a melhor estimativa do desembolso exigido para liquidar as perdas esperadas. A Administração adota o procedimento de classificar os processos judiciais impetrados contra a Companhia em função do risco de perda, baseado na opinião dos consultores jurídicos, da seguinte forma:

- para as causas cujo desfecho negativo para a Companhia seja considerado a perda provável, além de atender a condição de obrigação presente vinculada a evento passado e serem passíveis de razoável mensuração, são contabilizadas provisões;
- para as causas cujo desfecho negativo para a Companhia seja considerado como possível, não é contabilizada provisão e suas informações correspondentes são divulgadas em Notas Explicativas, quando relevantes, e
- para as causas cujo desfecho negativo para a Companhia seja considerado como remoto, não é contabilizada provisão e somente são divulgadas em notas explicativas as informações, que a critério da administração, sejam julgadas de relevância ao bom entendimento e clareza das demonstrações financeiras.

A Administração da Companhia acredita que a provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas, constituída de acordo com o CPC 25, é suficiente para cobrir eventuais perdas com processos legais.

#### 22.1.1. Contingências prováveis

Os saldos e a movimentação das provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas classificadas como provável são apresentados abaixo.

As contrapartidas das provisões e reversões estão registradas no grupo de despesas (nota 27.2).

|              | 31/12/2016     | Provisões     | Reversões      | Pagamentos/<br>Baixas | Transferência | 31/03/2017     |
|--------------|----------------|---------------|----------------|-----------------------|---------------|----------------|
| Trabalhistas | 152.851        | 14.654        | (1.337)        | (7.039)               | -             | 159.129        |
| Tributárias  | 4.900          | 344           | (1.666)        | -                     | -             | 3.578          |
| Cíveis       | 359.948        | 7.736         | (1.412)        | (740)                 | -             | 365.532        |
| Outras       | 292.388        | 6.584         | -              | (466)                 | -             | 298.506        |
| <b>Total</b> | <b>810.087</b> | <b>29.318</b> | <b>(4.415)</b> | <b>(8.245)</b>        | <b>-</b>      | <b>826.745</b> |

### 22.1.1.1. Tributárias

As contingências tributárias classificadas como provável envolvem os seguintes processos:

Autos de Infração e Notificação fiscal: relacionado à Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e Aproveitamento de Recursos Hídricos – TFRH, regulamentada pelo Decreto nº 1.227/2015 do Estado do Pará, destinada a custear a fiscalização e aproveitamento de recursos hídricos em território paraense. Por se tratar de uma obrigação legal nos termos do CPC 25, definida por aquela que deriva de um contrato (por meio de termos implícitos e explícitos), de uma lei ou de outro instrumento fundamentado em lei, em março passado, a Administração decidiu pela transferência da provisão relativa à “Taxa Pará” para outros passivos (nota 23.1).

Outros processos de caráter tributário: envolve várias provisões que, individualmente são de menor relevância, e basicamente são decorrentes de Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS) e tributos federais junto à Receita Federal do Brasil, totalizando uma provisão de R\$ 3.518 (2016 - R\$ 4.840).

### 22.1.1.2. Cíveis e outras

Os principais processos judiciais cíveis classificados como provável são de caráter indenizatório, de natureza financeira e por reclamationárias impetradas por proprietários de áreas inundadas pelos reservatórios de usinas hidrelétricas. Apresentamos abaixo os processos de maior relevância:

Ação de desapropriação – UHE Balbina: desapropriações ajuizadas pela Companhia com a finalidade de indenizar os proprietários das áreas atingidas pela formação do reservatório da Usina Hidrelétrica de Balbina (AM). Em sua maioria, os processos estão em fase de cumprimento de sentença. Há discussão acerca da legitimidade dos títulos apresentados pelos expropriados, tendo, inclusive, o Ministério Público Federal ajuizado Ação Civil Pública contestando esses títulos. A provisão constituída desta causa em 31 de março de 2017 é de R\$ 283.428 (2016 - R\$ 283.428).

Ação indenizatória – Sul America Companhia Nacional de Seguros: trata-se do ressarcimento de valores a Sul America Companhia Nacional de Seguros devido ao pagamento feito a Albrás Alumínio Brasileiro S.A. pelo sinistro sofrido decorrente da interrupção do fornecimento de energia elétrica. O processo passou a ser provisionado no exercício de 2015 por conta da mudança de estimativa de perda, que passou de possível para provável. No exercício de 2016 o processo montava R\$ 237.299. O saldo em 31 de março de 2017 monta a R\$ 237.299.

Ação de cobrança – Cetenco Engenharia: processo em discussão na esfera judicial. A empresa Cetenco celebrou contrato de prestação de serviços e obras para a construção das linhas de transmissão do sistema associado à UHE Tucuruí. Alega que os pagamentos realizados pela Eletronorte ocorreram com atraso e sem pagamento da correção monetária e juros de mora.

Embora o processo já esteja em fase de execução, além do pedido para que a execução seja promovida por meio do rito do art. 730 do CPC (rito dos precatórios), a Companhia defende que a correção monetária seja aplicada após a propositura da ação. Em 31 de março de 2017 o processo monta R\$ 72.711 (2016 – R\$ 72.711).

### 22.1.1.3. Trabalhistas

A Companhia é ré em inúmeras reclamações trabalhistas envolvendo diversos assuntos. A maior parte envolve horas extras, adicional de periculosidade e responsabilidade subsidiária.

Em relação às contingências trabalhistas relevantes classificadas como provável destacam-se as ações que versam sobre periculosidade e índices inflacionários.

No caso específico do processo que versa sobre os índices inflacionários, trata-se de reclamação trabalhista coletiva buscando a recomposição inflacionária dos salários durante o período de hiperinflação. O outro processo discute o pagamento de adicional de periculosidade para empregados, cujos cálculos do débito já foram homologados pelo juízo. A Eletronorte garantiu a execução e nesse momento discute os cálculos apresentados pela justiça.

Em 31 de março de 2017 a maior causa dessa natureza monta R\$ 20.222 e faz referência ao processo 00127.2007.004.10.00.4, movido pelo STIU-DF (Sindicato dos Urbanitários do Distrito Federal), cujo objeto discute incorporação do adicional de periculosidade nos salários dos empregados classificados como eventuais ou isentos. Em setembro de 2016 foi homologado acordo judicial entre as partes para adesão individual dos substituídos no processo. Até 30.09.2016, dos 125 substituídos, houve adesão de 91 empregados. Dessa forma, o valor envolvido no processo reduziu consideravelmente. Como medidas preventivas, a Companhia atua na fiscalização dos requisitos necessários e legais para pagamento do objeto pleiteado.

### 22.1.2. Contingências possíveis

A Companhia possui contingências de natureza tributária, cível e trabalhista, cuja expectativa de perda avaliada pela Administração e sustentada no julgamento de consultores jurídicos está classificada como possível e, portanto, nenhuma provisão foi constituída. Abaixo estão demonstradas as contingências classificadas com probabilidade de possível.

|              | 31/03/2017       | 31/12/2016       |
|--------------|------------------|------------------|
| Trabalhistas | 77.357           | 71.696           |
| Tributários  | 272.420          | 368.607          |
| Cíveis       | 1.349.500        | 1.349.644        |
| Outros       | 231.241          | 231.241          |
| <b>TOTAL</b> | <b>1.930.518</b> | <b>2.021.188</b> |

#### 22.1.2.1. Tributárias

As contingências tributárias classificadas como possível de maior relevância, avaliadas pela Companhia estão relacionadas aos seguintes tributos:

**ICMS:** A Companhia discute judicialmente a cobrança de multa relacionada a:

- I. aproveitamento de crédito de ICMS quando da transferência desses à Boa Vista Energia, por ocasião da cisão do patrimônio da Companhia para criação desta, no montante de R\$ 92.504 (2016 – R\$ 90.290);
- II. cobrança pelo Fisco Estadual de Roraima exige da Eletronorte o estorno de créditos de ICMS relativos a bens do ativo permanente, o estorno dos créditos do ICMS na proporção de operações qualificadas como isentas ou não-tributadas, a saber: a) venda de energia para a CER – Centrais Elétricas de Roraima, e b) valores escriturados como “Outros”. Valor total de R\$ 47.016 (2016 – R\$ 45.891).  
Autor: Estado de Roraima.

**PIS/PASEP e COFINS:** A Companhia discute na esfera administrativa, auto de infração lavrado pela Secretaria da Receita Federal no montante de R\$ 161.596 (2016 - R\$ 145.039). No entendimento da Receita

Federal a correção de contratos anteriores a outubro de 2003, pelo IGPM, descaracteriza o caráter predeterminado do preço, de forma que após o primeiro reajuste o regime de tributação seria o da não-cumulatividade. Contudo, existem precedentes judiciais em sentido oposto, favoráveis, à tese da Companhia.

#### 22.1.2.2. Cíveis e outras

As contingências cíveis classificadas como possível de maior relevância para a Companhia referem-se às seguintes matérias:

Cobrança pelo CNEC de correção monetária e juros por atraso de pagamento: ação Judicial de cobrança ajuizada pelo CNEC - Consórcio Nacional de Engenheiros Consultores S.A., objetivando o recebimento de correção monetária e juros por atraso de pagamentos de faturas, em virtude da correção monetária desproporcional ao valor real da moeda, pela supressão e utilização de índices divorciados da realidade contratual. A Companhia sustenta que as partes realizaram composição de todas suas pendências firmando “Contrato de Reconhecimento, Consolidação e Pagamento de Débitos e outras avenças”, e, que o direito reclamado se encontra prescrito e quitado. Em 31 de março de 2017 o valor do processo é de R\$ 1.093.210 (2016 – R\$ 1.093.210).

Ação indenizatória e antecipação de tutela: ação trata de rescisão contratual cumulada com obrigações de fazer e não fazer, com pedido de tutela de urgência, proposta por MAVI Engenharia e Construções Ltda, em desfavor de Linha Verde Transmissora de Energia S/A, no montante de R\$ 160.484 (2016 – R\$ 160.484).

Ação indenizatória de desapropriação fundiária: ação trata de pedido de indenização de desapropriação fundiária, no montante de R\$ 121.728, ajuizada pela ADEMPAR - Organização de negócio e comércio exterior. Já foi proferida sentença de ilegitimidade da parte autora referente à posse do imóvel Gleba Pitinga em processo semelhante. Saldo em dezembro de 2016 R\$ 121.728.

#### 22.1.2.3. Trabalhistas

As contingências trabalhistas classificadas como possível em sua maioria referem-se a demandas que envolvem horas extras, horas *in itinere*, responsabilidade subsidiária (terceirização), reenquadramento e equiparação salarial. Dentre as reclamações trabalhistas de maior relevância destaca-se a reclamação trabalhista nº 0001714-79.2014.5.10.0008 promovida pelo Ministério Público do Trabalho do Distrito Federal cujo objeto diz respeito à contratação de mão de obra via concurso público.

### NOTA 23 – ADIANTAMENTO DE CLIENTES

Em 2004 a Companhia participou do leilão de compra de energia elétrica realizado pelo consumidor industrial Alumínio Brasileiro S.A. – Albras, para um período de 20 anos, sendo 750 MW médios/mês, de junho de 2004 a dezembro de 2006 e 800 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, estabelecendo como parâmetro para a celebração do contrato um preço mínimo compatível com a tarifa de equilíbrio da Usina Hidrelétrica de Tucuruí.

O preço final ofertado foi composto por um preço base, acrescido de um prêmio, calculado em função da cotação do alumínio no mercado internacional, constituindo um derivativo embutido (nota 9.1).

Com base nessas condições, a Albrás efetuou a compra antecipada de créditos de energia elétrica, com pagamento antecipado de R\$ 1.200.000, que se constituiu em crédito, em MW, de 43 MW médios/mês, de junho de 2004 a dezembro de 2006 e 46 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, a ser amortizado durante o período de fornecimento, em parcelas mensais expressas nesses MW médios, de acordo com a tarifa vigente no mês de faturamento.

A posição e movimentação desse passivo são demonstradas a seguir:

| Clientes | 2017                    |        |                | 2016                    |         |                |
|----------|-------------------------|--------|----------------|-------------------------|---------|----------------|
|          | Amortizações Efeituadas | Ganhos | Saldo          | Amortizações Efeituadas | Ganhos  | Saldo          |
| ALBRÁS   | 14.919                  | (722)  | <b>637.078</b> | (43.489)                | (1.963) | <b>652.719</b> |
|          | <b>Circulante</b>       |        | 60.003         |                         |         | 60.504         |
|          | <b>Não circulante</b>   |        | 577.075        |                         |         | 592.215        |

## NOTA 24 - OUTROS PASSIVOS

|                                                 | Nota | 31/03/2017       | 31/12/2016       |
|-------------------------------------------------|------|------------------|------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                               |      |                  |                  |
| Previnorte Fundação de Previdência Complementar |      | 4.879            | 8.353            |
| Compensações Socioambientais                    |      | 49.157           | 49.028           |
| Gastos a realizar em empreendimentos            |      | 39.884           | 30.901           |
| Óleo Combustível                                |      | 53.063           | 53.063           |
| Passivo a descoberto                            |      | 12.290           | 11.696           |
| Participação nos lucros e resultados            |      | 137.953          | 137.953          |
| Eletrobras - Devolução RBNI                     |      | 83.778           | 83.778           |
| Diversos                                        |      | 135.831          | 78.454           |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                      |      | <b>516.835</b>   | <b>453.226</b>   |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                           |      |                  |                  |
| Taxa de Fiscalização de Recursos Hídricos       | 24.1 | 750.552          | 665.856          |
| Compensações Socioambientais                    |      | 98.056           | 98.056           |
| Provisão multa Aneel                            |      | 27.782           | 28.424           |
| Diversos                                        |      | 5.032            | 4.828            |
| <b>TOTAL NÃO CIRCULANTE</b>                     |      | <b>881.422</b>   | <b>797.164</b>   |
| <b>TOTAL GERAL</b>                              |      | <b>1.398.257</b> | <b>1.250.390</b> |

### 24.1. Taxa de Fiscalização de Recursos Hídricos - TFRH

A Companhia foi autuada por meio de dois autos de infração, o primeiro ocorreu em 27/08/2015 no montante de R\$ 206.316, referente ao não recolhimento da TFRH sobre os meses de abril a junho de 2015. O segundo auto de infração data de 11/11/2015 no montante de R\$113.213, relativo aos meses de julho a setembro de 2015, perfazendo um valor total principal de R\$ 319.529.

Posteriormente os autos de infração foram desmembrados em mandado de segurança tributário, impetrado pela Companhia (Processo nº 0075104-45.2016.8.14.0301) e execução fiscal ajuizada pelo Estado do Pará (Processo nº 0099058-23.2016.8.14.0301) cujos valores são atualizados periodicamente e em 31 de março de 2017 correspondem a R\$ 393.267.

A partir do exercício de 2016, em atendimento a Lei nº 8.091/2014, que institui a TFRH, e por entender tratar-se de obrigação legal, a Companhia vem provisionando mensalmente a TFRH com base na vazão e volume turbinado das usinas hidrelétricas de Tucuruí e Curuá-Una.

O total das provisões e respectivas atualizações mais o auto de infração acumulado em 31 de dezembro de 2016 corresponde a R\$ 665.856, acrescido das provisões contabilizadas no período no valor de R\$ 84.696, perfazem o montante de R\$ 750.552 em 31 de março de 2017.



## 24.2. Convênios

|                                   | 31/03/2017    | 31/12/2016    |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| Convênio - Cooperação técnica MME | 72.348        | 71.285        |
| Convênio - DNIT nº 310/2006       | 3.813         | 3.754         |
| Convênios - Eletrobras            | 229           | 229           |
| Outros convênios                  | 6.303         | 6.015         |
| <b>TOTAL</b>                      | <b>82.693</b> | <b>81.283</b> |

## 24.3. Contratos Onerosos

No exercício de 2016, a Administração testou os contratos da UHE Coaracy Nunes e de comercialização de energia Brasil-Venezuela por não possuírem ativos diretamente associados. O saldo passivo no encerramento do trimestre e em 31.12.2016 para esses contratos está demonstrado abaixo:

|                             | UHE<br>Coaracy<br>Nunes | UTE<br>Santana | LT Brasil/<br>Venezuela | Total          |
|-----------------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| <b>Saldos em 31.12.2016</b> |                         |                |                         |                |
| Passivo circulante          | 7.389                   | -              | 6.856                   | 14.245         |
| Passivo não circulante      | 184.723                 | -              | 191.977                 | 376.700        |
|                             | <b>192.112</b>          | <b>-</b>       | <b>198.833</b>          | <b>390.945</b> |
| <b>Provisão em 2017</b>     | -                       | -              | -                       | -              |
| <b>Saldos em 31.03.2017</b> |                         |                |                         |                |
| Passivo circulante          | 7.389                   | -              | 6.856                   | 14.245         |
| Passivo não circulante      | 184.723                 | -              | 191.977                 | 376.700        |
| <b>Total</b>                | <b>192.112</b>          | <b>-</b>       | <b>198.833</b>          | <b>390.945</b> |

## NOTA 25 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### 25.1. Capital social

O capital subscrito e totalmente integralizado, no valor de R\$ 11.576.263 (2016 – R\$ 11.576.263), está representado por 154.093.501 (2016 - 154.093.051) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, conforme composição acionária abaixo:

| ACIONISTAS                                     | 31/03/2017         |                |                   | 31/12/2016         |                |                   |
|------------------------------------------------|--------------------|----------------|-------------------|--------------------|----------------|-------------------|
|                                                | Nº DE<br>AÇÕES     | %              | CAPITAL<br>SOCIAL | Nº DE<br>AÇÕES     | %              | CAPITAL<br>SOCIAL |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A.-Eletrobras | 153.292.342        | 99,480         | 11.516.076        | 153.292.342        | 99,480         | 11.516.076        |
| Prefeitura Municipal de Manaus                 | 263.513            | 0,171          | 19.796            | 263.513            | 0,171          | 19.796            |
| Centrais Elétricas do Pará S.A.-Celpa          | 247.635            | 0,161          | 18.604            | 247.635            | 0,161          | 18.604            |
| Amazonas Distribuidora de Energia S.A.         | 146.382            | 0,095          | 10.997            | 146.382            | 0,095          | 10.997            |
| Governo do Estado de Roraima                   | 35.992             | 0,023          | 2.704             | 35.992             | 0,023          | 2.704             |
| Cia. de Eletricidade do Acre-Eletoacre         | 22.016             | 0,014          | 1.654             | 22.016             | 0,014          | 1.654             |
| Centrais Elétricas de Rondônia S.A.-Ceron      | 13.949             | 0,009          | 1.048             | 13.949             | 0,009          | 1.048             |
| Prefeitura Municipal de Boa Vista              | 8.568              | 0,006          | 644               | 8.568              | 0,006          | 644               |
| União Federal                                  | 1.804              | 0,001          | 136               | 1.804              | 0,001          | 136               |
| Outras pessoas físicas                         | 31.531             | 0,020          | 2.369             | 31.531             | 0,020          | 2.369             |
| Outras pessoas jurídicas                       | 29.769             | 0,019          | 2.236             | 29.769             | 0,019          | 2.236             |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>154.093.501</b> | <b>100,000</b> | <b>11.576.263</b> | <b>154.093.501</b> | <b>100,000</b> | <b>11.576.263</b> |

O valor patrimonial da ação em 31 de março de 2017 é de R\$ 101,27 (2016 - R\$ 93,80).

## NOTA 26 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

As práticas contábeis estabelecem que a Companhia deve apresentar no seu demonstrativo de resultado somente a receita operacional líquida, por esta representar os ingressos brutos de benefícios econômicos recebidos e a receber originários de suas próprias atividades.

A seguir é demonstrada a composição da receita operacional bruta e da receita operacional líquida apresentada na demonstração do resultado:

|                                             | <b>01/01/2017 a<br/>31/03/2017</b> | <b>01/01/2016 a<br/>31/03/2016</b> |
|---------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Receita operacional bruta</b>            |                                    |                                    |
| <b>Geração</b>                              |                                    |                                    |
| Fornecimento de energia elétrica            | 309.091                            | 261.403                            |
| Suprimento de energia elétrica              | 590.272                            | 726.003                            |
| Energia elétrica de curto prazo             | 266.183                            | 138.970                            |
| Operação e manutenção de usinas             | 3.940                              | 3.446                              |
| <b>Transmissão</b>                          |                                    |                                    |
| Op. e Manut. de linhas de transmissão       | 119.169                            | 109.803                            |
| Construção de linhas de transmissão         | 18.438                             | 1.917                              |
| Financeira - retorno do investimento        | 307.484                            | 71.716                             |
| <b>Outras receitas operacionais</b>         |                                    |                                    |
| Serviços de comunicação multimídia          | 22.042                             | 24.326                             |
| Outros                                      | 69.990                             | 55.832                             |
| <b>Total receita operacional bruta</b>      | <b>1.706.609</b>                   | <b>1.393.416</b>                   |
| <b>( - ) Deduções à receita operacional</b> |                                    |                                    |
| <b>Encargos setoriais</b>                   |                                    |                                    |
| RGR                                         | (29.975)                           | (33.149)                           |
| CDE                                         | (16.682)                           | (6.463)                            |
| PROINFA                                     | (23.240)                           | (25.974)                           |
| P&D                                         | (11.231)                           | (11.750)                           |
| <b>Total Encargos setoriais</b>             | <b>(81.128)</b>                    | <b>(77.336)</b>                    |
| <b>Impostos e contribuições</b>             |                                    |                                    |
| ICMS                                        | (4.032)                            | (4.671)                            |
| ISS                                         | (1.277)                            | (663)                              |
| COFINS                                      | (93.417)                           | (87.468)                           |
| PIS/PASEP                                   | (20.184)                           | (18.986)                           |
| Outros                                      | (279)                              | (430)                              |
| <b>Total Impostos e contribuições</b>       | <b>(119.189)</b>                   | <b>(112.218)</b>                   |
| <b>Total Deduções à receita operacional</b> | <b>(200.317)</b>                   | <b>(189.554)</b>                   |
| <b>Total</b>                                | <b>1.506.292</b>                   | <b>1.203.862</b>                   |

No período houve aumento da receita operacional líquida, que passou de R\$ 1.203.862 no 1.trim2016, para R\$ 1.506.292 no 2.trim2016 (25%). A variação de R\$ 302.430 é decorrente, principalmente, do reconhecimento da remuneração sobre ativos financeiros previstos na Portaria nº 120/2016 ANEEL que no 1trim2017 registrou um aumento de R\$ 235.768 em relação ao 1trim2016.



**NOTA 27 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS POR NATUREZA DE GASTOS**

| Nota                            | 01/01/2017 a 31/03/2017 |                                     |                       |                  | 01/01/2016 a 31/03/2016 |                                     |                       |                  |
|---------------------------------|-------------------------|-------------------------------------|-----------------------|------------------|-------------------------|-------------------------------------|-----------------------|------------------|
|                                 | Custos operacionais     | Custo do serviço prest. a terceiros | Despesas operacionais | Total            | Custos operacionais     | Custo do serviço prest. a terceiros | Despesas operacionais | Total            |
| Energia comprada p/ revenda     | (62.850)                | -                                   | -                     | (62.850)         | (44.818)                | -                                   | -                     | (44.818)         |
| Encargos uso da rede            | (137.544)               | -                                   | -                     | (137.544)        | (122.240)               | -                                   | -                     | (122.240)        |
| Pessoal                         | (158.811)               | (7.172)                             | (160.406)             | (326.389)        | (142.615)               | (9.129)                             | (141.190)             | (292.934)        |
| Material                        | (4.607)                 | (160)                               | (450)                 | (5.217)          | -                       | (158)                               | (7.384)               | (7.542)          |
| Serviços de terceiros           | (36.244)                | (6.430)                             | (9.838)               | (52.512)         | -                       | (4.565)                             | (54.318)              | (58.883)         |
| Depreciação e amortização       | (111.189)               | -                                   | (3.333)               | (114.522)        | (102.204)               | -                                   | (5.465)               | (107.669)        |
| Combustível                     | -                       | -                                   | -                     | -                | (3.717)                 | -                                   | -                     | (3.717)          |
| Arrendamentos e aluguéis        | (783)                   | -                                   | (35.596)              | (36.379)         | -                       | (388)                               | (13.407)              | (13.795)         |
| Provisões operacionais          | -                       | -                                   | (132.570)             | (132.570)        | -                       | -                                   | 65.699                | 65.699           |
| Utilização de recursos hídricos | (48.941)                | -                                   | -                     | (48.941)         | (57.129)                | -                                   | -                     | (57.129)         |
| Taxa de fiscalização            | -                       | -                                   | (5.610)               | (5.610)          | -                       | -                                   | (2.871)               | (2.871)          |
| Construção                      | (18.437)                | -                                   | -                     | (18.437)         | (1.917)                 | -                                   | -                     | (1.917)          |
| ( - ) Recuperação de despesas   | 5.190                   | (2)                                 | 12.665                | 17.853           | -                       | 76                                  | 16.399                | 16.475           |
| Outros                          | (30.519)                | (891)                               | (20.641)              | (52.051)         | -                       | (951)                               | (37.114)              | (38.065)         |
| <b>Total</b>                    | <b>(604.735)</b>        | <b>(14.655)</b>                     | <b>(355.779)</b>      | <b>(975.169)</b> | <b>(474.640)</b>        | <b>(15.115)</b>                     | <b>(179.651)</b>      | <b>(669.406)</b> |

**27.1 Pessoal**

|                                          | 01/01/2017 a 31/03/2017 | 01/01/2016 a 31/03/2016 |
|------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Remuneração do trabalho</b>           |                         |                         |
| Remuneração direta                       | (150.309)               | (132.689)               |
| Remuneração indireta                     | (47.152)                | (11.641)                |
| Provisão de férias                       | (29.039)                | (33.268)                |
| Provisão de 13º salário                  | (13.123)                | (11.848)                |
| FGTS                                     | (14.968)                | (13.350)                |
| Hora extra                               | (5.908)                 | (7.071)                 |
| Benefícios assistenciais                 | (2.539)                 | (30.922)                |
| Outros                                   | (4.740)                 | (932)                   |
|                                          | <b>(267.778)</b>        | <b>(241.721)</b>        |
| <b>Encargos sobre despesa de pessoal</b> |                         |                         |
| Contribuições previdenciárias            | (47.089)                | (46.859)                |
| Demais encargos sociais                  | (11.522)                | (4.354)                 |
|                                          | <b>(58.611)</b>         | <b>(51.213)</b>         |
| <b>Total</b>                             | <b>(326.389)</b>        | <b>(292.934)</b>        |

## 27.2. Provisões operacionais

|                                                   | Nota   | 01/01/2017 a<br>31/03/2017 | 01/01/2016 a<br>31/03/2016 |
|---------------------------------------------------|--------|----------------------------|----------------------------|
| <b>Provisões operacionais:</b>                    |        |                            |                            |
| Riscos                                            |        | (24.904)                   | 90.260                     |
| TFRH                                              | 27.2.1 | (84.696)                   | -                          |
| Demais provisões                                  |        | 643                        | -                          |
|                                                   |        | <b>(108.957)</b>           | <b>90.260</b>              |
| <b>Perda para crédito de liquidação duvidosa:</b> |        |                            |                            |
| Consumidores e revendedores                       |        | (19.810)                   | (14.576)                   |
| Créditos de ICMS                                  |        | -                          | (6.150)                    |
| Demais ativos                                     |        | (3.803)                    | (3.835)                    |
|                                                   |        | <b>(23.613)</b>            | <b>(24.561)</b>            |
| <b>Total PROVISÕES</b>                            |        | <b>(132.570)</b>           | <b>65.699</b>              |

### 27.2.1. Taxa de Fiscalização e Recursos Hídricos (TFRH)

A partir do mês de agosto de 2016 a Companhia, atendendo o disposto na legislação em vigor, passou a contabilizar provisões mensais, e respectivas atualizações, relativas à TFRH, cujo registro é retroativo a competência Janeiro de 2016.

**NOTA 28 – RESULTADO FINANCEIRO**

|                                                             | <b>01/01/2017 a<br/>31/03/2017</b> | <b>01/01/2016 a<br/>31/03/2016</b> |
|-------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                 |                                    |                                    |
| <b>Rendas</b>                                               |                                    |                                    |
| - Aplicações financeiras                                    | 16.260                             | 40.184                             |
|                                                             | <b>16.260</b>                      | <b>40.184</b>                      |
| <b>Acréscimos moratórios em faturas de energia elétrica</b> |                                    |                                    |
| - Juros sobre atraso de pagamento                           | 25.102                             | 39.215                             |
| - Multa sobre atraso de pagamento                           | 2.208                              | 3.379                              |
|                                                             | <b>27.310</b>                      | <b>42.594</b>                      |
| <b>Variação monetária e cambial ativa</b>                   |                                    |                                    |
| - Atraso de pagamento - faturas de energia                  | 12.310                             | 54.873                             |
| - Atualização créditos CERON                                | 68.337                             | 66.674                             |
| - Outras variações ativas                                   | 397                                | 3.529                              |
|                                                             | <b>81.044</b>                      | <b>125.076</b>                     |
| <b>Outras receitas financeiras</b>                          |                                    |                                    |
| - Ganhos com derivativos                                    | 116.856                            | 78.930                             |
| - Outras receitas financeiras                               | (1.987)                            | 7.357                              |
|                                                             | <b>114.869</b>                     | <b>86.287</b>                      |
| <b>TOTAL DAS RECEITAS</b>                                   | <b>239.483</b>                     | <b>294.141</b>                     |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                 |                                    |                                    |
| <b>Variação monetária e cambial passiva</b>                 |                                    |                                    |
| - Empréstimos e financiamentos - moeda nacional             | (57.507)                           | (48.415)                           |
| - Empréstimos e financiamentos - moeda estrangeira          | 25.116                             | 48.501                             |
| - Outras variações passivas                                 | (11.033)                           | (15.339)                           |
|                                                             | <b>(43.424)</b>                    | <b>(15.253)</b>                    |
| <b>Encargos de dívidas</b>                                  |                                    |                                    |
| - Empréstimos e financiamentos                              | (92.060)                           | (103.949)                          |
| - Dividendos                                                | (49.408)                           | (50.273)                           |
|                                                             | <b>(141.468)</b>                   | <b>(154.222)</b>                   |
| <b>Outras despesas financeiras</b>                          |                                    |                                    |
| - Pesquisa e desenvolvimento                                | (3.577)                            | (3.246)                            |
| - Juros e multas diversas                                   | (13.418)                           | (7.651)                            |
| - Outras despesas financeiras                               | (2.103)                            | (97)                               |
|                                                             | <b>(19.098)</b>                    | <b>(10.994)</b>                    |
| <b>TOTAL DAS DESPESAS</b>                                   | <b>(203.990)</b>                   | <b>(180.469)</b>                   |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                                 | <b>35.493</b>                      | <b>113.672</b>                     |

O resultado financeiro apresentou variação negativa no período, passando de receita de R\$ 113.672 no 1.trim2016 para R\$ 35.493 no 1.trim2017. A queda de 78.179 é decorrente, principalmente, dos seguintes fatores:

Com relação aos empréstimos em moeda estrangeira, a Companhia registrou variação cambial negativa de 48% (R\$ 23.385) ocasionada pela valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) de 2,78% com a cotação passando de R\$ 3,26 em dezembro de 2016 para R\$ 3,17 em março de 2017.

Queda na variação monetária oriunda dos atrasos no recebimento de faturas de energia no montante de R\$ 40.244.

## NOTA 29 - IMPOSTO DE RENDA DA PESSOA JURÍDICA (IRPJ) E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL SOBRE O LUCRO LÍQUIDO (CSLL)

O IRPJ e a CSLL, correntes e diferidos, são reconhecidos no resultado do exercício, exceto quando estão relacionados com itens registrados em outros resultados abrangentes, ou diretamente no patrimônio líquido, caso em que os impostos correntes e diferidos também são reconhecidos em outros resultados abrangentes ou diretamente no patrimônio líquido, respectivamente.

A conciliação da apropriação das despesas de IRPJ e CSLL com os valores revertidos de imposto de renda diferido, com as adições e exclusões previstas na legislação e com os créditos tributários revertidos e constituídos, calculados com base nas respectivas alíquotas nominais, estão a seguir demonstradas:

|                                                  | 01/01/2017 a 31/03/2017 |                 |                  | 01/01/2016 a 31/03/2016 |                 |                 |
|--------------------------------------------------|-------------------------|-----------------|------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                  | IRPJ                    | CSLL            | Total            | IRPJ                    | CSLL            | Total           |
| <b>Lucro antes do IRPJ e CSLL</b>                | <b>621.916</b>          | <b>621.916</b>  |                  | <b>713.106</b>          | <b>713.106</b>  |                 |
| <b>Alíquota nominal</b>                          | <b>25%</b>              | <b>9%</b>       |                  | <b>25%</b>              | <b>9%</b>       |                 |
| <b>Despesa nominal</b>                           | <b>(155.479)</b>        | <b>(55.972)</b> |                  | <b>(178.277)</b>        | <b>(64.180)</b> |                 |
| <b>Efeitos de adições e exclusões fiscais</b>    |                         |                 |                  |                         |                 |                 |
| Provisões operacionais                           | (30.162)                | (10.858)        |                  | 19.177                  | 6.904           |                 |
| Equivalência patrimonial                         | 13.825                  | 4.977           |                  | 16.245                  | 5.848           |                 |
| Demais adições e exclusões                       | 99.909                  | 35.496          |                  | 17.346                  | 5.456           |                 |
| Compensação de prejuízo fiscal e base negativa   | 21.964                  | 7.907           |                  | 38.310                  | 13.792          |                 |
| Incentivos fiscais                               | 48.724                  | -               |                  | 71.617                  | -               |                 |
| <b>Total da (receita) despesa de IRPJ e CSLL</b> | <b>(1.219)</b>          | <b>(18.450)</b> | <b>(19.669)</b>  | <b>(15.582)</b>         | <b>(32.180)</b> | <b>(47.762)</b> |
| <b>IRPJ e CSLL Correntes</b>                     | <b>(1.219)</b>          | <b>(18.450)</b> | <b>(19.669)</b>  | <b>(15.582)</b>         | <b>(32.180)</b> | <b>(47.762)</b> |
| <b>IRPJ e CSLL Diferidos</b>                     | <b>(69.265)</b>         | <b>(24.936)</b> | <b>(94.201)</b>  | <b>76.858</b>           | <b>27.668</b>   | <b>104.526</b>  |
|                                                  | <b>(70.484)</b>         | <b>(43.386)</b> | <b>(113.870)</b> | <b>61.276</b>           | <b>(4.512)</b>  | <b>56.764</b>   |
| <b>Alíquota efetiva</b>                          | <b>11,33%</b>           | <b>6,98%</b>    |                  | <b>-8,59%</b>           | <b>0,63%</b>    |                 |

### 29.1. Incentivos fiscais

A Medida Provisória nº 2.199/14 de 24 de agosto de 2001, alterada pela Lei nº 11.196 de 21 de novembro de 2005, possibilita que as empresas situadas nas regiões de atuação da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE) e da Superintendência de Desenvolvimento do Amazônia (SUDAM), que possuam empreendimentos no setor de infraestrutura, considerado em ato do Poder Executivo, um dos setores prioritários para o desenvolvimento regional, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de instalação, ampliação, modernização ou diversificação.

Nesse contexto, a SUDAM, por meio de laudos constitutivos, reconheceu o direito da Companhia à redução de 75% do Imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração nas atividades de geração e transmissão de energia elétrica.

Até 31 de março de 2017 houve aproveitamento do incentivo para imposto de renda no total de R\$ 48.724 (Em 31.03.2016 – R\$ 71.617).

## NOTA 30 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

Os valores e preços dos compromissos operacionais de longo prazo da Controladora e de suas investidas estão apresentados pelo valor nominal e não estão deduzidos de eventuais subvenções e reembolsos de custos que a Companhia detenha. Os valores dos compromissos das empresas investidas estão apresentados pela proporção das participações da Companhia.

### 30.1. Socioambientais

Em decorrência de exigências legais, relacionadas às obras de expansão da UHE Tucuruí, houve necessidade de efetivar o processo de licenciamento desse empreendimento junto à Secretaria de Estado de Meio Ambiente (Sema) do Estado do Pará. Diante disso, para liberação da Licença de Instalação (LI), as partes acordaram que a Companhia seria responsável por realizar investimentos em programas de mitigação e compensações socioambientais, visando o desenvolvimento sustentável dos municípios à montante e à jusante da UHE Tucuruí envolvidos.

Estes compromissos estão registrados no passivo da Companhia e totalizam R\$ 147.213. Em 31.12.2016 – R\$ 147.084 (nota 24).

### 30.2. Aportes de capital da Companhia em empresas investidas

A Companhia possui compromissos em seu orçamento para realização de aportes de capitais em empresas investidas. Os valores informados abaixo estão sujeitos à aprovação do SEST.

| SPE                                    | Participação da Companhia | 2017           | 2018           | 2019          | TOTAL            |
|----------------------------------------|---------------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|
| <b>GERAÇÃO</b>                         |                           | <b>597.162</b> | <b>161.510</b> | <b>18.150</b> | <b>776.822</b>   |
| Norte Energia S.A.                     | 19,80%                    | 396.004        | 145.380        | 18.150        | 559.534          |
| Consórcio energético SINOP S.A.        | 24,50%                    | 201.158        | 16.130         | -             | 217.288          |
| <b>TRANSMISSÃO</b>                     |                           | <b>232.487</b> | <b>88.200</b>  | <b>-</b>      | <b>320.687</b>   |
| Norte Brasil Transmissora Energia S.A. | 24,50%                    | 61.134         | -              | -             | 61.134           |
| Belo Monte Transmissora de Energia     | 24,50%                    | 159.500        | -              | -             | 159.500          |
| Transmissora Matogrossense de Energia  | 49,00%                    | 11.853         | -              | -             | 11.853           |
| Transnorte Energia S.A.                | 49,00%                    | -              | 88.200         | -             | 88.200           |
| <b>TOTAL DE APORTES</b>                |                           | <b>829.649</b> | <b>249.710</b> | <b>18.150</b> | <b>1.097.509</b> |

### 30.3. Mútuo entre Eletronorte e State Grid Brazil Holding

A Companhia celebrou, em 16 de dezembro de 2014, instrumento particular de mútuo com a empresa State Grid Brazil Holding, cujo objeto é a concessão de recursos à Eletronorte na importância total de até R\$ 294.700, a ser realizada em parcelas, mediante solicitações, no período compreendido pela implantação do empreendimento da Linha de Transmissão em corrente contínua de +- 800Kv, Xingu-Estreito, estação conversora CA/CC, +- 800Kv, 4000 MW, junto à SE 500Kv Xingu, estação conversora CA/CC, +- 800Kv, 3850 MW, junto à SE 500Kv Estreito, que está sendo realizada por meio da Sociedade Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A., constituída para tal. Os sócios do empreendimento são: State Grid (51%), Furnas (24,5%) e Eletronorte (24,5%). Até 31 de março de 2017, a State Grid havia aportado recursos na Companhia no montante de R\$ 294.700.

|                                  | Circulante    | Não Circulante | Total          |
|----------------------------------|---------------|----------------|----------------|
| <b>Saldo em 31/12/2016</b>       | <b>12.035</b> | <b>302.884</b> | <b>314.919</b> |
| Atualização monetária do período | -             | 11.659         | 11.659         |
| Transferências                   | (6.605)       | 6.605          | -              |
| <b>Saldo total em 31/03/2017</b> | <b>5.430</b>  | <b>321.148</b> | <b>326.578</b> |

## NOTA 31 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia efetuou transações com partes relacionadas, incluindo compra e venda de energia elétrica, além de transações de empréstimos e financiamentos. A energia elétrica vendida é baseada em tarifas homologadas pela ANEEL.

31.1. As transações com as partes relacionadas em que a Companhia possui participação societária são as seguintes:

|                                                          | 31/03/2017    |              |                 | 31/12/2016   |               |                  |
|----------------------------------------------------------|---------------|--------------|-----------------|--------------|---------------|------------------|
|                                                          | Ativo         | Passivo      | Resultado       | Ativo        | Passivo       | Resultado        |
| <b>Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.</b> | <b>191</b>    | <b>172</b>   | <b>28</b>       | <b>191</b>   | <b>175</b>    | <b>409</b>       |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 172          | (546)           | -            | 175           | (2.124)          |
| Receita uso da transmissão                               | 27            | -            | 82              | 27           | -             | 307              |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 164           | -            | 493             | 164          | -             | 2.226            |
| <b>Belo Monte Transmissora de Energia S.P.E.</b>         | <b>216</b>    | <b>-</b>     | <b>296</b>      | <b>584</b>   | <b>-</b>      | <b>1.592</b>     |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 216           | -            | 296             | 584          | -             | 1.592            |
| <b>Brasnorte Transmissora de Energia S.A.</b>            | <b>855</b>    | <b>97</b>    | <b>(268)</b>    | <b>855</b>   | <b>99</b>     | <b>1.411</b>     |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 97           | (308)           | -            | 99            | (1.177)          |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 855           | -            | 40              | 855          | -             | 2.588            |
| <b>Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.</b>          | <b>64</b>     | <b>-</b>     | <b>153</b>      | <b>64</b>    | <b>-</b>      | <b>540</b>       |
| Receita uso da transmissão                               | 62            | -            | 149             | 63           | -             | 529              |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 1             | -            | 4               | 1            | -             | 11               |
| <b>Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.</b>    | <b>74</b>     | <b>-</b>     | <b>179</b>      | <b>75</b>    | <b>-</b>      | <b>635</b>       |
| Receita uso da transmissão                               | 73            | -            | 175             | 74           | -             | 620              |
| Serviços prestados                                       | 1             | -            | 4               | 1            | -             | 15               |
| <b>Caixa de Assistência do Setor Elétrico (E-Vida)</b>   | <b>-</b>      | <b>-</b>     | <b>(23.960)</b> | <b>-</b>     | <b>11.424</b> | <b>(82.519)</b>  |
| Repasse                                                  | -             | -            | (23.960)        | -            | 11.424        | (82.519)         |
| <b>Energética Águas da Pedra S.A.</b>                    | <b>208</b>    | <b>-</b>     | <b>472</b>      | <b>202</b>   | <b>-</b>      | <b>1.615</b>     |
| Receita uso da transmissão                               | 208           | -            | 472             | 202          | -             | 1.615            |
| <b>Integração Transmissora de Energia S.A.</b>           | <b>345</b>    | <b>687</b>   | <b>(651)</b>    | <b>548</b>   | <b>698</b>    | <b>(2.146)</b>   |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 687          | (1.633)         | -            | 698           | (6.300)          |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 345           | -            | 983             | 548          | -             | 4.153            |
| <b>Manaus Transmissora de Energia S.A.</b>               | <b>1.482</b>  | <b>865</b>   | <b>(2.074)</b>  | <b>1.482</b> | <b>888</b>    | <b>(8.075)</b>   |
| Adiantamento para futuro aumento de capital              | 415           | -            | -               | 415          | -             | -                |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 865          | (2.074)         | -            | 888           | (7.976)          |
| Outros                                                   | 1.067         | -            | -               | 1.067        | -             | (98)             |
| <b>Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.</b>         | <b>1.717</b>  | <b>1.515</b> | <b>(3.329)</b>  | <b>203</b>   | <b>1.538</b>  | <b>(13.232)</b>  |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 1.515        | (3.600)         | -            | 1.538         | (14.267)         |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 1.717         | -            | 272             | 203          | -             | 1.035            |
| <b>Norte Energia S.A.</b>                                | <b>8.036</b>  | <b>-</b>     | <b>21.817</b>   | <b>2.019</b> | <b>-</b>      | <b>57.119</b>    |
| Receita uso da transmissão                               | 2.244         | -            | 4.440           | 1.909        | -             | 6.169            |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 5.792         | -            | 17.377          | 110          | -             | 50.950           |
| <b>Previnorte Fundação de Previdência Complementar</b>   | <b>66</b>     | <b>-</b>     | <b>(34.165)</b> | <b>84</b>    | <b>19.732</b> | <b>(140.827)</b> |
| Empregados cedidos                                       | 66            | -            | 172             | 84           | -             | -                |
| Repasse                                                  | -             | -            | (34.337)        | -            | 19.732        | (140.827)        |
| <b>Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.</b>         | <b>65</b>     | <b>-</b>     | <b>157</b>      | <b>66</b>    | <b>-</b>      | <b>559</b>       |
| Receita uso da transmissão                               | 64            | -            | 153             | 65           | -             | 544              |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 1             | -            | 4               | 1            | -             | 14               |
| <b>Transmissora Matogrossense de Energia S.A.</b>        | <b>11</b>     | <b>288</b>   | <b>(587)</b>    | <b>22</b>    | <b>239</b>    | <b>(2.034)</b>   |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 288          | (619)           | -            | 239           | (2.155)          |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 11            | -            | 32              | 22           | -             | 121              |
| <b>Transnorte Energia S.A.</b>                           | <b>57</b>     | <b>35</b>    | <b>86</b>       | <b>66</b>    | <b>36</b>     | <b>378</b>       |
| Despesa uso da transmissão                               | -             | 35           | (84)            | -            | 36            | (333)            |
| Serviços prestados (O&M)                                 | 57            | -            | 170             | 66           | -             | 711              |
| <b>TOTAL</b>                                             | <b>13.387</b> | <b>3.660</b> | <b>(41.845)</b> | <b>6.460</b> | <b>34.828</b> | <b>(184.575)</b> |

As investidas Amapari Energia S.A., Companhia Energética Sinop, Construtora Integração Ltda e Manaus Construtora Ltda não tiveram nenhuma transação com a Companhia no 1º trimestre de 2017.

**31.2. As transações com as outras partes relacionadas são as seguintes:**

|                                                                 | 31/03/2017       |                  |                 | 31/12/2016       |                  |                  |
|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                                 | Ativo            | Passivo          | Resultado       | Ativo            | Passivo          | Resultado        |
| <b>Amazonas Distribuidora de Energia S.A.</b>                   | <b>19.549</b>    | <b>-</b>         | <b>921</b>      | <b>20.245</b>    | <b>-</b>         | <b>13.090</b>    |
| Receita uso da transmissão                                      | 2.477            | -                | 4.568           | 3.537            | -                | 12.614           |
| Empregados cedidos                                              | 115              | -                | 347             | 119              | -                | 475              |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (82)            | -                | -                | -                |
| Outros                                                          | 16.957           | -                | (3.912)         | 16.589           | -                | -                |
| <b>Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A.</b>           | <b>3.768</b>     | <b>-</b>         | <b>999</b>      | <b>3.382</b>     | <b>-</b>         | <b>(535)</b>     |
| Empregados cedidos                                              | 3.768            | -                | 1.094           | 3.382            | -                | (535)            |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (95)            | -                | -                | -                |
| <b>Boa Vista Energia S.A.</b>                                   | <b>568.153</b>   | <b>5</b>         | <b>60.874</b>   | <b>569.856</b>   | <b>283</b>       | <b>229.301</b>   |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 568.153          | -                | 60.886          | 224.174          | -                | 232.139          |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | -               | -                | 279              | (2.839)          |
| Outros                                                          | -                | 5                | (11)            | 345.682          | 4                | -                |
| <b>Cia. Energética de Alagoas S.A. - Ceal</b>                   | <b>1.571</b>     | <b>-</b>         | <b>4.703</b>    | <b>8.833</b>     | <b>-</b>         | <b>45.463</b>    |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 1.361            | -                | 4.249           | 8.578            | -                | 43.742           |
| Receita uso da transmissão                                      | 210              | -                | 453             | 255              | -                | 1.721            |
| <b>Cia. Energética do Piauí S.A. - Cepisa</b>                   | <b>2.703</b>     | <b>-</b>         | <b>2.508</b>    | <b>6.939</b>     | <b>-</b>         | <b>21.192</b>    |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 2.356            | -                | 1.741           | 6.598            | -                | 17.875           |
| Receita uso da transmissão                                      | 327              | -                | 743             | 324              | -                | 3.232            |
| Empregados cedidos                                              | 20               | -                | 24              | 17               | -                | 84               |
| <b>Centrais Elétricas de Rondônia S.A. - Ceron</b>              | <b>2.333.325</b> | <b>-</b>         | <b>71.346</b>   | <b>2.265.724</b> | <b>154</b>       | <b>294.500</b>   |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 19               | -                | 68              | 29               | -                | 265              |
| Receita uso da transmissão                                      | 1.622            | -                | 3.671           | 1.625            | -                | 13.573           |
| Contas a receber (operação termonorte)                          | 2.331.684        | -                | 67.614          | 2.264.069        | -                | 282.634          |
| Empregados cedidos                                              | -                | -                | 53              | -                | -                | (1.675)          |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (60)            | -                | 154              | (298)            |
| <b>Cia. de Geração Térmica de Energia Elétrica S.A. - Cgtee</b> | <b>59.722</b>    | <b>-</b>         | <b>56.244</b>   | <b>90.272</b>    | <b>-</b>         | <b>218.923</b>   |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 59.358           | -                | 55.417          | 89.900           | -                | 216.158          |
| Receita uso da transmissão                                      | 348              | -                | 786             | 353              | -                | 2.765            |
| Empregados cedidos                                              | 17               | -                | 41              | 18               | -                | -                |
| <b>Cia. Hidro Elétrica do São Francisco S.A. - Chesf</b>        | <b>4.318</b>     | <b>3.123</b>     | <b>2.915</b>    | <b>4.310</b>     | <b>3.153</b>     | <b>7.166</b>     |
| Receita uso da transmissão                                      | 4.196            | -                | 12.525          | 4.310            | -                | 44.167           |
| Despesa uso da transmissão                                      | -                | 3.123            | (9.866)         | -                | 3.130            | (38.045)         |
| Empregados cedidos                                              | 122              | -                | 298             | -                | -                | 1.445            |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (42)            | -                | 23               | (401)            |
| <b>Cia. de Eletricidade do Acre S.A. - Eletroacre</b>           | <b>630</b>       | <b>14</b>        | <b>1.297</b>    | <b>647</b>       | <b>-</b>         | <b>4.950</b>     |
| Suprimento de energia elétrica                                  | 56               | -                | 79              | 75               | -                | 346              |
| Receita uso da transmissão                                      | 574              | -                | 1.291           | 572              | -                | 4.825            |
| Empregados requisitados                                         | -                | 14               | (38)            | -                | -                | (221)            |
| Outros                                                          | -                | -                | (35)            | -                | -                | -                |
| <b>Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras</b>         | <b>7.758</b>     | <b>4.516.887</b> | <b>(97.609)</b> | <b>7.852</b>     | <b>4.479.100</b> | <b>(455.125)</b> |
| Empréstimos e financiamentos                                    | -                | 2.693.203        | (54.472)        | -                | 2.757.175        | (198.230)        |
| Empregados cedidos                                              | 7.565            | -                | 7.758           | 7.852            | -                | (39.773)         |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (237)           | -                | -                | (748)            |
| Obrigações com a Controladora                                   | -                | 1.816.659        | (50.658)        | -                | 1.721.925        | (216.371)        |
| Outros                                                          | 193              | 7.025            | -               | -                | -                | (3)              |
| <b>Eletrobras Termonuclear S.A. - Eletronuclear</b>             | <b>814</b>       | <b>-</b>         | <b>2.348</b>    | <b>767</b>       | <b>-</b>         | <b>5.245</b>     |
| Receita uso da transmissão                                      | 601              | -                | 1.795           | 611              | -                | 6.313            |
| Empregados cedidos                                              | 212              | -                | 614             | -                | -                | -                |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (60)            | 156              | -                | (1.068)          |
| <b>Eletrobras Participações S.A. - Eletropar</b>                | <b>371</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>        | <b>504</b>       | <b>-</b>         | <b>(11.422)</b>  |
| Outros                                                          | 371              | -                | -               | 504              | -                | (11.422)         |
| <b>Eletrosul Centrais Elétricas S.A.</b>                        | <b>558</b>       | <b>71.780</b>    | <b>(9.742)</b>  | <b>559</b>       | <b>72.942</b>    | <b>(35.900)</b>  |
| Receita uso da transmissão                                      | 86               | -                | 258             | 88               | -                | 909              |
| Despesa uso da transmissão                                      | -                | 3.016            | (9.437)         | -                | 3.022            | (37.318)         |
| Empregados cedidos                                              | 472              | -                | (454)           | -                | -                | 1.707            |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (109)           | 471              | 180              | (1.198)          |
| Aquisição de ativos                                             | -                | 68.763           | -               | -                | 69.740           | -                |
| <b>Furnas Centrais Elétricas S.A.</b>                           | <b>4.183</b>     | <b>3.683</b>     | <b>(2.195)</b>  | <b>193</b>       | <b>3.749</b>     | <b>(15.158)</b>  |
| Receita uso da transmissão                                      | 4.113            | -                | 9.235           | 193              | 3.749            | 32.686           |
| Despesa uso da transmissão                                      | -                | 3.683            | (11.583)        | -                | -                | (45.346)         |
| Empregados cedidos                                              | 70               | -                | 228             | -                | -                | (1.212)          |
| Empregados requisitados                                         | -                | -                | (75)            | -                | -                | (1.286)          |
| Dispêndios a reembolsar, empregados cedidos e PPRS              | -                | -                | -               | -                | -                | -                |
| <b>TOTAL</b>                                                    | <b>3.007.423</b> | <b>4.595.492</b> | <b>94.609</b>   | <b>2.980.083</b> | <b>4.559.381</b> | <b>321.688</b>   |

▪ **Receita / Despesa uso da transmissão**

Corresponde a valores a receber e/ou a pagar referente ao faturamento vinculado à Receita Anual Permitida (RAP). A tarifa praticada nessas transações entre as partes relacionadas é definida em resoluções da ANEEL para todos os usuários do Sistema de Transmissão.

▪ **Serviços prestados**

Refere-se a serviços operação e manutenção, gerenciamento e supervisão de qualidade, serviço de comissionamento e outros serviços prestados às partes relacionadas.

▪ **Repasse:**

Montantes repassados à Caixa de Assistência e à Fundação de previdência que gerenciam o plano de saúde dos empregados e o fundo de pensão respectivamente.

**Empregados cedidos e requisitados**

Os custos com empregados cedidos das partes relacionadas para a Companhia, assim como os custos dos empregados cedidos da Companhia para partes relacionadas, são totalmente reembolsados entre as empresas.

▪ **Suprimento de energia elétrica**

Refere-se a operações de venda de energia elétrica.

▪ **Contas a receber (operação Termo Norte)**

Refere-se aos valores a receber da CERON da manutenção da operação da Termo Norte.

▪ **Aquisição de ativos**

Refere-se aos pagamentos decorrentes da aquisição de ativos junto a partes relacionadas.

▪ **Empréstimos e financiamentos**

Sobre as operações de empréstimos e financiamentos concedidos pela Eletrobras à Companhia são cobrados encargos nas mesmas condições existentes no mercado.



### 31.3. Remuneração do pessoal chave da Administração

Os gastos com a remuneração dos conselheiros de administração e fiscal e diretores executivos estão demonstrados a seguir:

|                                          | 31/03/2017   | 31/03/2016   |
|------------------------------------------|--------------|--------------|
| Remuneração dos Diretores e Conselheiros | 1.050        | 981          |
| Encargos sociais                         | 9            | 9            |
| Benefícios                               | 115          | 93           |
| Outros                                   | 3            | -            |
| <b>Total</b>                             | <b>1.177</b> | <b>1.083</b> |

## NOTA 32– INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

### 32.1. Gestão do Risco de Capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo. As aquisições e vendas de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação.

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

Condizente com outras companhias do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos e de debêntures (contemplando as dívidas de curto e longo prazo, conforme demonstrado no balanço patrimonial), 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, com a dívida líquida.

|                                          | Nota | 31/03/2017        | 31/12/2016        |
|------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|
| Financiamentos, empréstimos e debêntures | 18   | 5.685.536         | 5.321.527         |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa        | 4    | (491.495)         | (8.992)           |
| <b>Dívida líquida</b>                    |      | <b>5.194.041</b>  | <b>5.312.535</b>  |
| Patrimônio líquido                       | 25.1 | 15.604.609        | 15.096.563        |
| <b>Total do capital</b>                  |      | <b>20.798.650</b> | <b>20.409.098</b> |
| <b>Índice de alavancagem financeira</b>  |      | <b>25%</b>        | <b>26%</b>        |

### 32.2. Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros da Companhia estão classificados em categorias de ativos e passivos financeiros, os quais contemplam inclusive os instrumentos derivativos, conforme segue:

| ATIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)          | Nota | 31/03/2017        | 31/12/2016        |
|-----------------------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|
| <b>Empréstimos e recebíveis</b>                           |      | <b>13.905.628</b> | <b>13.506.598</b> |
| Clientes                                                  | 6    | 1.186.143         | 1.061.489         |
| Financiamentos e empréstimos                              | 18   | -                 | -                 |
| Ativo financeiro concessões de serviço público            | 7    | 9.859.526         | 9.660.565         |
| Crédito junto à Ceron                                     | 12   | 2.286.679         | 2.219.065         |
| Outros ativos                                             | 10   | 573.280           | 565.479           |
| <b>Mensurados a valor justo por meio do resultado</b>     |      | <b>1.014.004</b>  | <b>514.851</b>    |
| Caixa e equivalentes de caixa                             | 4    | 491.495           | 8.992             |
| Instrumentos financeiros derivativos                      | 9    | 344.896           | 228.773           |
| Títulos e valores mobiliários                             | 5    | 177.613           | 277.086           |
| <b>PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)</b> |      | <b>8.240.859</b>  | <b>7.760.882</b>  |
| <b>Mensurados ao Custo Amortizado</b>                     |      | <b>8.240.859</b>  | <b>7.760.882</b>  |
| Fornecedores                                              | 17   | 683.428           | 716.737           |
| Financiamentos e empréstimos                              | 18   | 5.478.795         | 5.120.152         |
| Debêntures                                                | 19   | 206.741           | 201.375           |
| Convênios                                                 | 24.2 | 82.693            | 81.283            |
| Contratos onerosos                                        | 24.3 | 390.945           | 390.945           |
| Outros passivos                                           |      | 1.398.257         | 1.250.390         |
| <b>Mensurados a Valor Justo por meio do resultado</b>     |      | <b>43.283</b>     | <b>44.017</b>     |
| Instrumentos financeiros derivativos                      | 9    | 43.283            | 44.017            |

### 32.2.1. Ativos Financeiros - classificados nas seguintes categorias

- Caixa e Equivalentes de caixa:** mantidos para negociação em curto prazo e mensurados pelo valor justo, Obs. Aquino sendo os seus efeitos reconhecidos diretamente no resultado.
- Títulos e valores mobiliários – Curto e Longo Prazo** – usualmente mantidos para negociação em curto prazo e mensurados pelo valor justo, sendo os seus efeitos reconhecidos diretamente no resultado.
- Clientes:** são registrados pelo seu valor nominal, similar aos valores justos e prováveis de realização. Os créditos renegociados são registrados assumindo a intenção de mantê-los até o vencimento, pelos seus valores prováveis de realização, similares aos valores justos.
- Financiamentos e empréstimos concedidos:** são ativos financeiros com recebimentos fixos ou determináveis, sendo seus valores mensurados pelo custo amortizado, mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva.

Os financiamentos concedidos estão restritos às concessionárias de serviço público de energia elétrica e, desta forma, a taxa de mercado (ou custo de oportunidade do capital da empresa) é definida levando em conta prêmio de risco compatível com as atividades do setor. Na impossibilidade de buscar alternativas que não o próprio setor elétrico, o valor presente desses empréstimos corresponde ao seu valor contábil.

- Ativos financeiros da concessão:** são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo da concessão. São classificados como empréstimos e recebíveis.
- Derivativos embutidos:** são mensurados pelo valor justo e seus efeitos reconhecidos diretamente no resultado ou no patrimônio líquido, dependendo do tipo de cada designação do derivativo embutido.
- Demais ativos financeiros:** são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva, e seus valores justos são similares aos seus valores contábeis.

### 32.2.2. Passivos Financeiros - classificados nas seguintes categorias

- a) **Fornecedores:** são mensurados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data do balanço, sendo o seu valor contábil aproximado de seu valor justo.
- b) **Empréstimos e financiamentos:** são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Nessa classificação de passivo financeiro destacam-se os empréstimos e financiamentos obtidos junto às instituições financeiras, notadamente no exterior, e aos fundos setoriais, em especial a RGR. Os valores de mercado dos empréstimos e financiamentos obtidos são similares aos seus valores contábeis.

Os financiamentos captados são contratados junto à Controladora da Companhia. Os demais empréstimos são captados a taxas de mercado, fazendo com que o valor contábil seja próximo ao seu valor presente.

A Companhia encerrou o 1. trimestre de 2017 com contratos passivos, entre empréstimos, financiamentos e debêntures, que totalizam R\$ 5.685.53 (Em 31.12.2016 - R\$ 5.321.527), e apresentam o equivalente em US\$ (dólar) conforme demonstrado a seguir:

| Moeda                 | US\$ (equivalentes) | R\$              | %           |
|-----------------------|---------------------|------------------|-------------|
| Dólar Norte-Americano | 112.185             | 365.611          | 7%          |
| Real                  | 1.479.355           | 4.821.218        | 91%         |
| Iene                  | 41.331              | 134.698          | 3%          |
| Euro                  | -                   | -                | 0%          |
|                       | <b>1.632.871</b>    | <b>5.321.527</b> | <b>100%</b> |

- c) **Demais passivos financeiros:** são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva, e seus valores justos são similares aos seus valores contábeis.

### 32.3. Gestão de Riscos Financeiros

No exercício de suas atividades, a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela Administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

#### 32.3.1. Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia ter seus demonstrativos econômico-financeiros impactados por flutuações nas taxas de câmbio. A Companhia apresenta exposição a riscos financeiros que causam volatilidade em suas demonstrações contábeis bem como em seu fluxo de caixa. A Companhia apresenta relevante exposição entre ativos e passivos indexados à moeda estrangeira, em especial ao dólar norte americano, proveniente principalmente de contratos de financiamento. Adicionalmente, existem exposições à taxa de juros em Euro e Iene, relativas a contratos de captação externa (nota 18.4).

Com isso, a referida política visa que os resultados da Companhia reflitam fielmente o seu real desempenho operacional e que o seu fluxo de caixa projetado apresente menor volatilidade.

| Exposição à moeda estrangeira | 31/03/2017      | 31/12/2016     |
|-------------------------------|-----------------|----------------|
|                               | <b>Passivos</b> |                |
| Dólar norte-americano         | 363.116         | 365.611        |
| Iene                          | 138.706         | 134.698        |
| <b>Total</b>                  | <b>501.822</b>  | <b>500.309</b> |

### 32.3.2. Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras, relativas a contratos de captação externa. A Companhia monitora a sua exposição às taxas operadas.

A exposição da Companhia às taxas de juros de ativos e passivos financeiros está detalhada no item de análise de sensibilidade desta nota explicativa.

### 32.3.3. Risco de commodities

A Companhia celebrou, no exercício de 2004, contratos de longo prazo para fornecimento de energia elétrica a três de seus principais clientes. Esses contratos de longo prazo estão associados ao preço internacional do alumínio, cotado na LME, como ativo básico para fins de definição dos valores mensais dos contratos.

Os detalhes dos contratos são os seguintes:

| CLIENTE                | Data do contrato |            | Volume em megawatts médios (MW)                |
|------------------------|------------------|------------|------------------------------------------------|
|                        | Inicial          | Final      |                                                |
| Albrás                 | 01/07/2004       | 31/12/2024 | 750 até 31/12/2006 e 800 apartir de 01/01/2007 |
| BHP Billiton (South32) | 01/07/2004       | 31/12/2017 | 315 MW                                         |

Esses contratos incluem o conceito de *cap and floor band*, relacionado ao preço do alumínio cotado na LME. O preço limite máximo e mínimo da LME está limitado a US\$ 2,773. 21/ton e US\$ 1,450/ton, respectivamente.

O ganho apurado na operação com derivativos oriundo dos contratos de fornecimento de energia no período é de R\$ 116.856 (Em março de 2016, ganho de R\$ 78.930) – Nota 9.1. A posição patrimonial líquida apresentada é ativa em R\$ 301.613 (Em de dezembro de 2016, posição ativa de R\$ 184.756).

### 32.3.4. Risco de crédito

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade na realização de seus recebíveis junto a clientes, bem como da inadimplência de instituições financeiras contrapartes em operações. A exposição ao risco de crédito da Companhia está demonstrada abaixo:

| Ativos<br>(Circulante / Não Circulante)       | Saldos em 31 de<br>março de 2017 | Saldos em 31 de<br>dezembro de<br>2016 |
|-----------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------|
|                                               | Caixa e equivalentes de caixa    | 491.495                                |
| Títulos e valores mobiliários                 | 177.613                          | 277.086                                |
| Clientes                                      | 1.186.143                        | 1.061.489                              |
| Ativo financeiro-concessão de serviço público | 9.859.526                        | 9.660.565                              |
| Créditos junto à Ceron                        | 2.286.679                        | 2.219.065                              |
| Outros ativos                                 | 573.280                          | 565.479                                |
| <b>Total</b>                                  | <b>14.574.736</b>                | <b>13.792.676</b>                      |

**Caixa e equivalentes de caixa:** Em eventuais relações com instituições financeiras, a Companhia tem como prática a realização de operações somente com instituições de baixo risco avaliadas por agências de rating e que atendam a requisitos patrimoniais previamente definidos e formalizados. Adicionalmente, são definidos limites de crédito que são revisados periodicamente.

**Títulos e Valores Mobiliários:** As disponibilidades de caixa são aplicadas em um fundo extramercado, conforme normativo específico do Banco Central do Brasil. Esse fundo é composto na sua totalidade por títulos públicos custodiados na Selic, não havendo exposição ao risco de contraparte.

**Clientes:** A Companhia, através de suas controladas, atua nos mercados de geração e transmissão de energia elétrica amparada em contratos firmados em ambiente regulado. A Companhia busca minimizar seus riscos de crédito através de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, através de fianças bancárias.

**Ativo financeiro-concessão de serviço público:** O poder concedente delegou às geradoras, distribuidoras, consumidores livres, exportadores e importadores o pagamento mensal da RAP, que por ser garantida pelo arcabouço regulatório de transmissão, constitui-se em direito contratual incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro, deste modo o risco de crédito é baixo.

**Indenização de concessões e direito de ressarcimento:** O valor referente às indenizações a receber e do direito de ressarcimento serão quitados pelo Poder Público, deste modo, o risco de crédito associado a esta operação é baixo.

**Créditos junto à CERON:** Esses créditos foram objeto de dação em pagamento de dividendos à Eletrobras, conforme definido e aprovado em AGE (nota 12).

**Outros ativos:** Os valores transacionados e registrados em outros ativos são, normalmente, de baixa relevância, e quando há expectativa de não recebimento por parte da Companhia, tais valores são provisionados. A partir deste momento a Companhia inicia o processo de renegociação destes valores.

### 32.3.5. Risco de liquidez

As necessidades de liquidez da Companhia são de responsabilidade das áreas de tesouraria e de captação de recursos, que atuam alinhadas no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazo, previstos e realizados, buscando evitar eventuais descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as suas necessidades operacionais.

As datas de vencimento dos instrumentos financeiros derivativos estão divulgadas na nota 9. A tabela abaixo mostra os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados. As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros a incorrer e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado é obtido com base nas curvas de juros no encerramento do exercício. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações.

| PASSIVOS FINANCEIROS<br>(Circulante / Não Circulante) | Nota | 31/03/2017       |                  |                  |                  |
|-------------------------------------------------------|------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                       |      | ATÉ 1 ANO        | DE 1 A 2 ANOS    | DE 2 A 5 ANOS    | MAIS DE 5 ANOS   |
|                                                       |      | <b>2.504.189</b> | <b>1.645.699</b> | <b>1.687.840</b> | <b>2.728.005</b> |
| Mensurados ao Custo Amortizado                        |      |                  |                  |                  |                  |
| Fornecedores                                          | 17   | 556.924          | 126.504          | -                | -                |
| Financiamentos e empréstimos                          | 18   | 997.984          | 450.289          | 1.617.202        | 2.413.320        |
| Debêntures                                            | 19   | 15.511           | 10.300           | 41.200           | 139.730          |
| Folha de pagamento e obrigações estimadas             |      | 319.997          | 4.877            | -                | -                |
| Outros passivos + contrato oneroso                    | 24   | 613.773          | 1.053.729        | 29.438           | 174.955          |
| Mensurados a valor justo por meio do resultado        |      | <b>122</b>       | <b>43.161</b>    | -                | -                |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                  | 9    | 122              | 43.161           | -                | -                |

| PASSIVOS FINANCEIROS<br>(Circulante / Não Circulante) |    | 31/12/2016       |                  |                  |                  |
|-------------------------------------------------------|----|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                       |    | ATÉ 1 ANO        | DE 1 A 2 ANOS    | DE 2 A 5 ANOS    | MAIS DE 5 ANOS   |
|                                                       |    | <b>2.393.134</b> | <b>1.114.720</b> | <b>1.512.355</b> | <b>3.087.515</b> |
| Mensurados ao Custo Amortizado                        |    |                  |                  |                  |                  |
| Fornecedores                                          | 17 | 547.870          | 168.867          | -                | -                |
| Financiamentos e empréstimos                          | 18 | 944.387          | -                | 1.414.218        | 2.761.547        |
| Debêntures                                            | 19 | 12.442           | 10.300           | 41.200           | 137.433          |
| Folha de pagamento e obrigações estimadas             |    | 339.681          | 7.162            | -                | -                |
| Outros passivos                                       | 24 | 548.754          | 928.391          | 56.937           | 188.535          |
| Mensurados a valor justo por meio do resultado        |    | <b>332</b>       | <b>43.685</b>    | -                | -                |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                  | 9  | 332              | 43.685           | -                | -                |

### 32.4. Análise de Sensibilidade dos instrumentos financeiros

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade, utilizou-se como cenário provável para 2017 previsões e/ou estimativas baseadas, fundamentalmente, em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central.

#### 32.4.1. Empréstimos obtidos

Foram realizadas análises de sensibilidade dos contratos de empréstimos e financiamentos em quatro diferentes cenários: dois com elevação das moedas-indexadores do saldo devedor e dois com diminuição dessas moedas-indexadores. As análises limitaram-se aos contratos obtidos que apresentem exposição à taxa de câmbio e índice de preços.

### 32.4.1.1. Depreciação dos índices - Empréstimos obtidos (em centavos e percentuais)

| Contratos Obtidos - 31/03/2017 |              |                  | Indexador     |                  |                   |                    | Saldo R\$ mil     |  |
|--------------------------------|--------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--|
| Moeda (Risco)                  | Saldo \$ mil | Saldo R\$ mil    | Provável 2018 | Cenário I (-25%) | Cenário II (-50%) | Cenário III (-25%) | Cenário IV (-50%) |  |
| Dolar(R\$/US\$)                | 114.605      | 363.116          | 3,2100        | 2,408            | 1,605             | 275.913            | 183.942           |  |
| IPCA                           | -            | 1.743.541        | 4,33%         | 0,032            | 0,022             | 1.800.162          | 1.781.289         |  |
| TJLP                           | -            | 1.017.576        | 7,03%         | 0,053            | 0,035             | 1.071.228          | 1.053.344         |  |
| SELIC                          | -            | 3.879            | 8,81%         | 0,066            | 0,044             | 4.135              | 4.050             |  |
| EURO(R\$/€)                    | -            | -                | 3,4200        | 2,565            | 1,710             | -                  | -                 |  |
| IENE(R\$/¥)                    | 4.821.203    | 138.706          | 0,0280        | 0,021            | 0,014             | 101.245            | 67.497            |  |
| <b>TOTAL</b>                   |              | <b>3.266.818</b> |               |                  |                   | <b>3.252.683</b>   | <b>3.090.122</b>  |  |

| Contratos Obtidos - 2016 |              |                  | Indexador     |                  |                   |                    | Saldo R\$ mil     |  |
|--------------------------|--------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--|
| Moeda (Risco)            | Saldo \$ mil | Saldo R\$ mil    | Provável 2017 | Cenário I (-25%) | Cenário II (-50%) | Cenário III (-25%) | Cenário IV (-50%) |  |
| Dolar(R\$/US\$)          | 112.185      | 365.611          | 3,4500        | 2,588            | 1,725             | 290.279            | 193.519           |  |
| IPCA                     | -            | 1.767.942        | 4,75%         | 0,036            | 0,024             | 1.830.925          | 1.809.931         |  |
| TJLP                     | -            | 1.049.311        | 7,50%         | 0,056            | 0,038             | 1.108.335          | 1.088.660         |  |
| SELIC                    | -            | 4.128            | 9,50%         | 0,071            | 0,048             | 4.422              | 4.324             |  |
| EURO(R\$/€)              | -            | -                | 3,5700        | 2,678            | 1,785             | -                  | -                 |  |
| IENE(R\$/¥)              | 4.827.885    | 134.698          | 0,0294        | 0,022            | 0,015             | 106.455            | 70.970            |  |
| <b>TOTAL</b>             |              | <b>3.321.690</b> |               |                  |                   | <b>3.340.416</b>   | <b>3.167.404</b>  |  |

### 32.4.1.2. Apreciação dos índices - Empréstimos obtidos (em centavos e percentuais)

| Contratos Obtidos - 31/03/2017 |              |                  | Indexador     |                  |                   |                    | Saldo R\$ mil     |  |
|--------------------------------|--------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--|
| Moeda (Risco)                  | Saldo \$ mil | Saldo R\$ mil    | Provável 2018 | Cenário I (+25%) | Cenário II (+50%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) |  |
| Dolar(R\$/US\$)                | 114.605      | 363.116          | 3,2100        | 4,013            | 4,815             | 459.854            | 551.825           |  |
| IPCA                           | -            | 1.743.541        | 4,33%         | 0,054            | 0,065             | 1.837.910          | 1.856.784         |  |
| TJLP                           | -            | 1.017.576        | 7,03%         | 0,088            | 0,105             | 1.106.995          | 1.124.879         |  |
| SELIC                          | -            | 3.879            | 8,81%         | 0,110            | 0,132             | 4.306              | 4.392             |  |
| EURO(R\$/€)                    | -            | -                | 3,4200        | 4,275            | 5,130             | -                  | -                 |  |
| IENE(R\$/¥)                    | 4.821.203    | 138.706          | 0,0280        | 0,035            | 0,042             | 168.742            | 202.491           |  |
| <b>TOTAL</b>                   |              | <b>3.266.818</b> |               |                  |                   | <b>3.577.808</b>   | <b>3.740.371</b>  |  |

| Contratos Obtidos - 2016 |              |                  | Indexador     |                  |                   |                    | Saldo R\$ mil     |  |
|--------------------------|--------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--|
| Moeda (Risco)            | Saldo \$ mil | Saldo R\$ mil    | Provável 2017 | Cenário I (+25%) | Cenário II (+50%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) |  |
| Dolar(R\$/US\$)          | 112.185      | 365.611          | 3,4500        | 4,313            | 5,175             | 483.798            | 580.558           |  |
| IPCA                     | -            | 1.767.942        | 4,75%         | 0,059            | 0,071             | 1.872.914          | 1.893.908         |  |
| TJLP                     | -            | 1.049.311        | 7,50%         | 0,094            | 0,113             | 1.147.684          | 1.167.358         |  |
| SELIC                    | -            | 4.128            | 9,50%         | 0,119            | 0,143             | 4.618              | 4.716             |  |
| EURO(R\$/€)              | -            | -                | 3,5700        | 4,463            | 5,355             | -                  | -                 |  |
| IENE(R\$/¥)              | 4.827.885    | 134.698          | 0,0294        | 0,037            | 0,044             | 177.425            | 212.910           |  |
| <b>TOTAL</b>             |              | <b>3.321.690</b> |               |                  |                   | <b>3.686.438</b>   | <b>3.859.450</b>  |  |



### 32.4.2. Derivativos embutidos

#### 32.4.2.1. Indexados ao preço do alumínio

Foram realizadas análises de sensibilidade dos contratos de fornecimento de energia dos consumidores eletrointensivos Albras e BHP, por possuírem cláusula contratual referente ao prêmio por variação do preço do alumínio no mercado internacional (nota 32.3.3).

Desta forma, foi sensibilizada para tais contratos híbridos uma variação sobre o preço do prêmio auferido, conforme tabela abaixo. Os componentes de volatilidade do prêmio basicamente são: preço do alumínio primário na LME, câmbio e CDI. Abaixo é possível verificar o impacto de cada cenário no resultado da Companhia.

Para o cenário II (redução de 50%) o preço esperado para a tonelada de alumínio ofertada na LME fica abaixo do preço mínimo para aferição de prêmio contratual (US\$ 1.450), logo o valor tende a zero, impactando na marcação a mercado do derivativo embutido.

Quanto à variação obtida entre os cenários III e IV (aumento de 25% e 50%), a grande variação apresentada refere-se à aplicação dos referidos percentuais nos valores de câmbio, preço de alumínio e CDI.

As análises de sensibilidade foram elaboradas como estabelece a Instrução CVM 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Trata-se, portanto, de projeções baseadas em avaliações de cenários macroeconômicos, não significando que as transações terão os valores apresentados no prazo de análise considerado.

|             | Cenário I<br>(-25%) | Cenário II<br>(-50%) | Cenário III<br>(+25%) | Cenário IV<br>(+50%) |
|-------------|---------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|
| <b>2017</b> | 344.896             | 14.410               | -                     | 825.462              |
| <b>2016</b> | 228.773             | -                    | -                     | 686.496              |
| <b>2015</b> | 46.311              | -                    | -                     | 400.552              |
| <b>2014</b> | 259.911             | 7.084                | -                     | 643.998              |

#### 32.4.2.2. Debêntures

Foram realizadas análises de sensibilidade do contrato de debêntures, por possuírem cláusula contratual referente à possibilidade da conversão destas debêntures em ações da Companhia (nota 9.2).

Na análise a seguir foram considerados cenários para a TJLP com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável as previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório FOCUS, divulgado pelo Banco Central.

Foram realizadas análises de sensibilidade para a curva de pagamento do serviço da dívida contratada com o Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA), por possuírem cláusula contratual referente à opção de conversibilidade em 50% em ações da companhia na data da efetiva liquidação do papel.

De acordo com o CPC 38, os contratos híbridos que tenham a eles associados elementos voláteis, sejam eles índices de preços e/ou *commodities*, devem ser marcados a mercado. Com isso, as demonstrações financeiras passam a refletir o valor justo da operação em cada data avaliada. Desta forma, foi sensibilizada para o contrato uma variação sobre a expectativa de realização da TJLP.

Abaixo é possível verificar o impacto de cada cenário no resultado da Companhia.



|             |        | <b>Cenário I</b> | <b>Cenário II</b> | <b>Cenário III</b> | <b>Cenário IV</b> |
|-------------|--------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
|             |        | <b>(-25%)</b>    | <b>(-50%)</b>     | <b>(+25%)</b>      | <b>(+50%)</b>     |
| <b>2017</b> | 43.283 | 29.757           | 36.632            | 49.452             | 55.004            |
| <b>2016</b> | 44.017 | 37.488           | 30.774            | 50.122             | 55.673            |
| <b>2015</b> | 80.269 | 70.981           | 59.963            | 87.874             | 94.045            |
| <b>2014</b> | 72.203 | 67.176           | 61.846            | 76.875             | 81.165            |

As análises de sensibilidade foram elaboradas como estabelece a Instrução CVM 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Trata-se, portanto, de projeções baseadas em avaliações de cenários macroeconômicos, não significando que as transações terão os valores apresentados no prazo de análise considerado.

### 32.5. Estimativa do Valor Justo

Pressupõe-se que os saldos das contas a receber de clientes e contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, menos a PCLD, esteja próxima de seus valores justos. O valor justo dos passivos financeiros, para fins de divulgação, é estimado mediante desconto dos fluxos de caixa contratuais futuros, pela taxa de juros vigente no mercado, que está disponível para a Companhia para instrumentos financeiros similares.

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

| (Circulante / Não circulante)                         | Nota | 31/03/2017 |         |         |         | 31/12/2016 |         |         |         |
|-------------------------------------------------------|------|------------|---------|---------|---------|------------|---------|---------|---------|
|                                                       |      | NIVEL 1    | NIVEL 2 | NIVEL 3 | Total   | NIVEL 1    | NIVEL 2 | NIVEL 3 | Total   |
| <b>ATIVOS FINANCEIROS</b>                             |      |            |         |         |         |            |         |         |         |
| <b>Mensurados a valor justo por meio do resultado</b> |      |            |         |         |         |            |         |         |         |
| Títulos e valores mobiliários                         | 5    | 177.613    | 344.896 | -       | 522.509 | 277.086    | 228.773 | -       | 505.859 |
| Instrumentos financeiros derivativos                  | 9    | -          | 344.896 | -       | 344.896 | -          | 228.773 | -       | 228.773 |
| <b>PASSIVOS FINANCEIROS</b>                           |      |            |         |         |         |            |         |         |         |
| <b>Mensurados a valor justo por meio do resultado</b> |      |            |         |         |         |            |         |         |         |
| Instrumentos financeiros derivativos                  | 9    | -          | 43.283  | -       | 43.283  | -          | 80.269  | -       | 80.269  |

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo foram classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 – preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 – preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo, e

Nível 3 – ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

## NOTA 33 – EVENTOS SUBSEQUENTES

### 33.1. Liminar contra remuneração das indenizações das transmissoras

A Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia e de Consumidores Livres (Abrace) ingressou com ação na Justiça, com pedido de liminar, contra a ANEEL referente à remuneração das indenizações das transmissoras que renovaram antecipadamente as concessões em 2013.

A Companhia possuiu registrado um total de R\$ 3,8 bilhões referente a esses ativos renovados conforme informado na nota explicativa 7.1.

Em 10 de abril de 2017, foi proferida liminar parcial a favor da ABRACE no âmbito do processo judicial ingressado pela ABRACE contra a União e a ANEEL, visando a suspensão dos efeitos referente a remuneração dos ativos de transmissão existentes em 31 de maio de 2000, para as empresas que renovaram seus contratos de concessão, em 2013, nos termos da Lei 12.783/2013.

A liminar a favor da ABRACE não aprovou todos os pedidos pleiteados, incluindo a suspensão do pagamento integral da tarifa de utilização do sistema de transmissão – TUST. Entretanto, a liminar foi concedida para excluir as tarifas a serem pagas apenas pelos reclamantes, da parcela referente à remuneração prevista no artigo 1º, parágrafo terceiro da Portaria MME nº 120/2016, que estabelece o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário.

Baseado na opinião legal dos advogados externos, a Companhia entende que as decisões tomadas até o momento não interferem no direito de receber a remuneração dos ativos estabelecida pela Lei 12.973/2013 e a Portaria MME nº 120/2016, que concedeu o direito de receber tais montantes, mesmo que seja na instância do Governo Federal. Assim, a Companhia entende que não existe evidência objetiva de *impairment*.

---

## DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

---

Os Diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nestas demonstrações financeiras.

Brasília – DF, 12 de maio de 2017.

VILMOS DA SILVA GRUNVALD  
Diretor Presidente

ANTONIO M. A. BARRA  
Diretor Econômico-Financeiro

ROBERTO PARUCKER  
Diretor de Engenharia

WILSON FERNANDES DE PAULA  
Diretor de Comercialização e Relações Institucionais

ASTROGILDO FRAGUGLIA QUENTAL  
Diretor de Gestão Corporativa

WILLAMY MOREIRA FROTA  
Diretor de Operação

---

## SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

---

HUGO LEONARDO DA SILVA VEDANA  
Contador - CRC-DF-017943/O-1

---

## CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

---

|                                |             |
|--------------------------------|-------------|
| WILSON PINTO FERREIRA JUNIOR   | Presidente  |
| RAFAELLO ABRITTA               | Conselheiro |
| MARISETE FÁTIMA DADALD PEREIRA | Conselheiro |
| JOSÉ ANTONIO MUNIZ LOPES       | Conselheiro |
| VILMOS DA SILVA GRUNVALD       | Conselheiro |
| GLEIDE ALMEIDA BRITO           | Conselheiro |

---

## CONSELHO FISCAL

---

|                               |             |
|-------------------------------|-------------|
| JAIREZ ELÓI DE SOUSA PAULISTA | Presidente  |
| JOÃO VICENTE AMATO TORRES     | Conselheiro |
| RODRIGO PARENTE VIVES         | Conselheiro |